GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY WELL #: 196 RRCID -> 156351 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2818 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

WARD WELL #: 316A RRCID -> 267027 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3767 - 5440

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
LTS OIL & GAS A 511734
MARLEY WELL #: 1 RRCID -> 223261 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 2557 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
FLORENCE 28 WELL #: 5 RRCID -> 290123 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 3424 - 3702

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
POWELL 7 WELL #: 4 RRCID -> 261825 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 4686 - 5214

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
FANDANGO WELL #: 4 RRCID -> 257495 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8438 - 8557

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2020

ACU (STRAWN) 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ACU "49" WELL #: 1 RRCID -> 146665 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10904 - 11249

03	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	73	1	1387	2	N	12	7	1			130
						13	9									
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	69	1	1337	2	N	11	15	1			126
						12	9									
05	1519 N	1475	-0-	-44	-0-	79	1	1382	2	N	13	8	1			131
						14	9									
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	75	1	1358	2	N	11	15	1			127
						12	9									
07	1457 N	1454	-0-	-3	-0-	77	1	1364	2	N	12	8	1			131
						13	9									
08	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	86	1	1326	2	N	10	16	1			125
						11	9									

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

03	4340 X	3719	-0-	-621	-0-	184	1	3500	2	N	32	7	1			272
						35	9									
04	4200 X	3592	-0-	-608	-0-	173	1	3374	2	N	41	198	1			115
						45	9									
05	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	225	1	3945	2	N	60	8	1			167
						66	9									
06	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	221	1	3981	2	N	45	15	1			197
						50	9									
07	3844 X	3636	-0-	-208	-0-	195	1	3429	2	N	11	8	1			200
						12	9									
08	4247 X	3282	-0-	-965	-0-	199	1	3065	2	N	16	16	1			200
						18	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	533	-0-	-118	-0-	26	1	493	2	N	13	8	1			362
							14	9									
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	24	1	476	2	N	11	16	1			357
							12	9									
05	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	157	1	2762	2	N	14	155	1			216
							15	9									
06	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	146	1	2624	2	N	12	16	1			212
							13	9									
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	139	1	2447	2	N	11	8	1			215
							12	9									
08	2511	N	1895	-0-	-616	-0-	115	1	1768	2	N	11	17	1			209
							12	9									

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

03	4526	X	4130	-0-	-396	-0-	205	1	3912	2	N	12	7	1			32
							13	9									
04	4740	X	3977	-0-	-763	-0-	194	1	3772	2	N	10	14	1			28
							11	9									
05	4898	X	1960	-0-	-2938	-0-	105	1	1842	2	N	12	7	1			33
							13	9									
06	4740	X	1464	-0-	-3276	-0-	76	1	1375	2	N	12	15	1			30
							13	9									
07	4340	X	706	-0-	-3634	-0-	37	1	658	2	N	10	7	1			33
							11	9									
08	4123	X	325	-0-	-3798	-0-	19	1	296	2	N	9	15	1			27
							10	9									

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

03	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	330	1	6283	2	N	36	19	1			258
							40	9									
04	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	311	1	6058	2	N	28	213	1			73
							31	9									
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	275	1	4833	2	N	34	20	1			87
							37	9									
06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	275	1	4956	2	N	33	40	1			80
							36	9									
07	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	346	1	6101	2	N	45	20	1			105
							50	9									
*08	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	371	1	5724	2	N	43	41	1			107
							47	9									

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

03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	N	2	2	1			2
							2	9									
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	18	1	315	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	N	1	2	1			2
							1	9									
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	18	1	318	2	N	2	1	1			3
							2	9									
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	20	1	311	2	N	1	2	1			2
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACU -48- WELL #: 5 RRCID -> 213173 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10726 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3798	-0-	-139	-0-	189	1	3591	2	N	16	6	1			172
							18	9									
04	3810	X	3653	-0-	-157	-0-	178	1	3462	2	N	12	13	1			171
							13	9									
05	3937	X	2925	-0-	-1012	-0-	157	1	2750	2	N	16	6	1			181
							18	9									
06	3810	X	3623	-0-	-187	-0-	190	1	3422	2	N	10	13	1			178
							11	9									
07	3937	X	3808	-0-	-129	-0-	204	1	3594	2	N	9	6	1			181
							10	9									
08	3813	X	3754	-0-	-59	-0-	227	1	3512	2	N	14	13	1			182
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	449	2	N	8	5	1			203
							9	9									
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	433	2	N	8	11	1			200
							9	9									
05	496	N	184	-0-	-312	-0-	9	1	164	2	N	10	6	1			204
							11	9									
06	480	N	86	-0-	-394	-0-	4	1	72	2	N	9	11	1			202
							10	9									
07	465	N	97	-0-	-368	-0-	5	1	83	2	N	8	6	1			204
							9	9									
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	7	1	109	2	N	7	11	1			200
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	9	1	171	2	N	1					140
							1	9									
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	8	1	164	2	N	1	1	1			140
							1	9									
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	2	N	-0-					140
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	9	1	157	2	N	1	1	1			140
							1	9									
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	2	N	-0-					140
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	10	1	159	2	N	-0-	1	1			139

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
ACU 46 WELL #: 1 RRCID -> 253299 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 11923 PERF.10122 - 11148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

ACU, E. (PENN SAND) 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ACU WELL #: 482 RRCID -> 177346 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10490 - 10610

03	3472 X	2888	-0-	-584	-0-	143	1	2723	2	N	20	11	1			131
						22	9									
04	3360 X	2780	-0-	-580	-0-	135	1	2626	2	N	17	22	1			126
						19	9									
05	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	170	1	2988	2	N	19	48	1			97
						21	9									
06	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	165	1	2967	2	N	17	22	1			92
						19	9									
07	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	177	1	3115	2	N	16	11	1			97
						18	9									
*08	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	196	1	3023	2	N	14	23	1			88
						15	9									

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

03	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	111	1	2107	2	N	7	4	1			10
						8	9									
04	2310 N	2142	-0-	-168	-0-	104	1	2031	2	N	6	8	1			8
						7	9									
05	2325 N	1973	-0-	-352	-0-	106	1	1860	2	N	6	4	1			10
						7	9									
06	2160 N	1965	-0-	-195	-0-	103	1	1855	2	N	6	8	1			8
						7	9									
07	2201 N	1752	-0-	-449	-0-	94	1	1651	2	N	6	4	1			10
						7	9									
08	1984 N	1885	-0-	-99	-0-	114	1	1765	2	N	5	8	1			7
						6	9									

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

03	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	366	1	6976	2	N	99	220	1			144
						109	9									
04	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	345	1	6726	2	N	84	76	1			152
						92	9									
05	5766 X	5294	-0-	-472	-0-	280	1	4915	2	N	90	38	1			204
						99	9									
06	5580 X	5290	-0-	-290	-0-	274	1	4932	2	N	76	76	1			204
						84	9									
07	5766 X	5326	-0-	-440	-0-	282	1	4963	2	N	74	38	1			240
						81	9									
08	5766 X	3572	-0-	-2194	-0-	201	1	3097	2	N	249	78	1			411
						274	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2384	-0-	-189	-0-	118	1	2256	2	N	9	2	1			57
							10	9									
04	2490	X	2297	-0-	-193	-0-	112	1	2176	2	N	8	4	1			61
							9	9									
05	2449	X	2377	-0-	-72	-0-	128	1	2242	2	N	6	2	1			65
							7	9									
06	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	125	1	2250	2	N	6	4	1			67
							7	9									
07	2449	X	2348	-0-	-101	-0-	126	1	2219	2	N	3	2	1			68
							3	9									
08	2387	X	2049	-0-	-338	-0-	124	1	1910	2	N	14	4	1			78
							15	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	X	1455	-0-	-281	-0-	70	1	1326	2	N	54	20	1			156
							59	9									
04	1650	X	1398	-0-	-252	-0-	66	1	1279	2	N	48	41	1			163
							53	9									
05	1519	X	1292	-0-	-227	-0-	66	1	1159	2	N	61	20	1			204
							67	9									
06	1470	X	1275	-0-	-195	-0-	65	1	1162	2	N	44	200	1			48
							48	9									
07	1457	N	1283	-0-	-174	-0-	66	1	1163	2	N	49	21	1			76
							54	9									
08	1302	N	1212	-0-	-90	-0-	71	1	1094	2	N	43	42	1			77
							47	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2751	-0-	-504	-0-	136	1	2587	2	N	25	15	1			272
							28	9									
04	3150	X	2647	-0-	-503	-0-	128	1	2494	2	N	23	31	1			264
							25	9									
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	187	1	3284	2	N	25	195	1			94
							28	9									
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	171	1	3082	2	N	24	32	1			86
							26	9									
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	174	1	3066	2	N	23	16	1			93
							25	9									
08	3503	X	3102	-0-	-401	-0-	187	1	2890	2	N	23	32	1			84
							25	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3048	-0-	-920	-0-	150	1	2864	2	N	31	19	1			165
							34	9									
04	3840	X	2935	-0-	-905	-0-	142	1	2762	2	N	28	38	1			155
							31	9									
05	3131	X	2791	-0-	-340	-0-	148	1	2608	2	N	32	19	1			168
							35	9									
06	3030	X	2326	-0-	-704	-0-	121	1	2173	2	N	29	38	1			159
							32	9									
07	3131	X	2126	-0-	-1005	-0-	113	1	1983	2	N	27	19	1			167
							30	9									
08	3038	X	774	-0-	-2264	-0-	45	1	701	2	N	25	39	1			153
							28	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	1912	-0-	-723	-0-	95	1	1811	2	N	5	3	1			62
							6	9									
04	2550	X	1840	-0-	-710	-0-	90	1	1746	2	N	4	6	1			60
							4	9									
05	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	148	1	2597	2	N	5	3	1			62
							6	9									
06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	143	1	2569	2	N	5	6	1			61
							6	9									
07	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	136	1	2392	2	N	4	3	1			62
							4	9									
08	2759	X	2367	-0-	-392	-0-	144	1	2217	2	N	5	7	1			60
							6	9									

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

03	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	149	1	2836	2	N	24	8	1			195
							26	9									
04	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	140	1	2734	2	N	17	16	1			196
							19	9									
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	135	1	2379	2	N	20	8	1			208
							22	9									
06	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	145	1	2602	2	N	16	182	1			42
							18	9									
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	133	1	2347	2	N	15	8	1			49
							17	9									
08	2449	N	2263	-0-	-186	-0-	137	1	2108	2	N	16	17	1			48
							18	9									

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

03	5239	X	5095	-0-	-144	-0-	254	1	4837	2	N	4	1	1			95
							4	9									
04	5070	X	4916	-0-	-154	-0-	239	1	4664	2	N	12	3	1			104
							13	9									
05	5270	X	4908	-0-	-362	-0-	264	1	4633	2	N	10	2	1			112
							11	9									
06	5100	X	4601	-0-	-499	-0-	242	1	4348	2	N	10	3	1			119
							11	9									
07	5270	X	4495	-0-	-775	-0-	241	1	4251	2	N	3	2	1			120
							3	9									
08	5084	X	4631	-0-	-453	-0-	282	1	4347	2	N	2	3	1			119
							2	9									

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

ADAMS (CANYON SAND) 00614 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
K-DAE PRODUCTION, LLC 448534
ADAMS WELL #: 1064 RRCID -> 064613 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 068263 COMPL. DATE 07/15/1976 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.) 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC 041519
SEAHORN FEE WELL #: 1H RRCID -> 075608 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
SEAHORN "K" WELL #: 9 RRCID -> 262950 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5420 - 5461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER RESOURCES 044365
WARD - B WELL #: 7 RRCID -> 096500 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5315 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
WARD A WELL #: 3 RRCID -> 098159 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5512 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

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

03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-

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

03	DLQ G-10		165	-0-	165	3345	165	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		304	-0-	304	3649	304	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		314	-0-	314	3963	314	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		164	-0-	164	4127	164	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	173	-0-	-2927	1200	173	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	1045					Y	NO RPT					-0-

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

03	DLQ G-10		147	-0-	147	2776	147	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		352	-0-	352	3128	352	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		368	-0-	368	3496	368	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		185	-0-	185	3681	185	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	192	-0-	-2908	773	192	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	649					Y	NO RPT					-0-

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

03	DLQ G-10		128	-0-	128	2342	128	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		297	-0-	297	2639	297	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		303	-0-	303	2942	303	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		188	-0-	188	3130	188	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	197	-0-	-2903	227	197	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	103					Y	NO RPT					-0-

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

03	DLQ G-10		88	-0-	88	1750	88	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		318	-0-	318	2068	318	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		328	-0-	328	2396	328	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		193	-0-	193	2589	193	3			Y	-0-					-0-
07	2798	N	209	-0-	-2589	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. //CONT.// 126758
ADAMS "127" WELL #: 15 RRCID -> 238453 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4673 - 4872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	232	-0-	232	4383	232	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	561	-0-	561	4944	561	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	602	-0-	602	5546	602	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	246	-0-	246	5792	246	3		Y	-0-			-0-
07	3100 N	295	-0-	-2805	2987	295	3		Y	-0-			-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	2770				Y	NO RPT			-0-

ADAMS 155 WELL #: 2 RRCID -> 238527 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4753 - 4968

03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
05	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
08	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
05	155	N	61	-0-	-94	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
06	150	N	23	-0-	-127	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-

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

03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-

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

03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	Y	-0-					-0-
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	Y	-0-					-0-

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

03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					-0-
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-

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

03	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	3	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-

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

03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-

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

03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-

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

03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-

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

03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-

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

03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-

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

03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
07	217 N	90	-0-	-127	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-

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

03	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

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

03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
08	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-

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

03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
*08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-

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

03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
08	124 N	89	-0-	-35	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-

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

03	248 X	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
04	232 X	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
05	253 X	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	N	-0-					-0-
06	241 X	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-					-0-
07	244 X	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-					-0-
*08	246 X	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 2 RRCID -> 083425 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 4916 - 5144

03	279 X	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
04	215 X	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
05	258 X	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	N	-0-					-0-
06	236 X	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
07	231 X	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
*08	252 X	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105 X	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
04	85 X	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
05	91 X	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
06	85 X	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
07	93 X	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
*08	111 X	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-

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

03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-

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

03	457 X	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-
04	420 X	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	N	-0-					-0-
05	323 X	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	3	N	-0-					-0-
06	268 X	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
07	519 X	519	-0-	-0-	-0-	25	1	494	3	N	-0-					-0-
*08	324 X	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-

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

03	162 X	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
04	167 X	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
05	130 X	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
06	121 X	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
07	149 X	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
*08	183 X	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-

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

03	186 N	94	-0-	-92	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	N	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
08	186 N	113	-0-	-73	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-

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

03	285 X	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
04	247 X	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
05	293 X	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	N	-0-					-0-
06	215 X	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
07	259 X	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
*08	203 X	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-

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

03	146 X	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
04	138 X	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
05	126 X	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
06	138 X	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
07	120 X	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
*08	139 X	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
04	44	X	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
07	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
*08	25	X	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158	X	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
04	142	X	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
05	156	X	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
06	130	X	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
07	146	X	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
*08	139	X	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	531	X	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	3	N	-0-					-0-
04	471	X	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	N	-0-					-0-
05	212	X	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	-0-					-0-
06	453	X	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431	3	N	-0-					-0-
07	358	X	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	-0-					-0-
*08	450	X	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162	X	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
04	230	X	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
05	257	X	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	N	-0-					-0-
06	245	X	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
07	233	X	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
*08	240	X	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	286	X	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
04	350	X	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
05	118	X	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
06	369	X	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	N	-0-					-0-
07	287	X	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-
*08	119	X	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	18	1	373	3	N	-0-					-0-
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	3	N	-0-					-0-
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	15	1	302	3	N	-0-					-0-
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	399	X	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	N	-0-					-0-
04	342	X	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
05	393	X	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	N	-0-					-0-
06	343	X	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
07	333	X	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	-0-					-0-
*08	328	X	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	247	X	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
04	236	X	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
05	201	X	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
06	227	X	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
07	168	X	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
*08	417	X	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	236	X	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
04	271	X	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
05	274	X	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	N	-0-					-0-
06	215	X	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
07	263	X	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
*08	248	X	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116	X	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
04	116	X	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
05	136	X	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
06	134	X	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
07	120	X	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
*08	113	X	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	X	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
04	122	X	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
05	51	X	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
06	124	X	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
07	112	X	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
*08	132	X	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
04	61	X	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	58	X	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
07	59	X	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
*08	54	X	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 34 RRCID -> 088374 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196	X	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
05	180	X	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
06	130	X	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
07	68	X	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
*08	102	X	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	100	-0-	-55	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	-0-					-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-

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

03	279 N	223	-0-	-56	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	N	-0-					-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
07	248 N	197	-0-	-51	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
08	248 N	208	-0-	-40	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-

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

03	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

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

03	155 N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
07	155 N	69	-0-	-86	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-

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

03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
07	217 N	178	-0-	-39	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, A. WELL #: 47 RRCID -> 089757 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5063 - 5359

03	310 N	278	-0-	-32	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
05	340 N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	322	3	N	-0-					-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	N	-0-					-0-
07	310 N	220	-0-	-90	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
08	310 N	266	-0-	-44	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-

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

03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
04	150 N	48	-0-	-102	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
05	93 N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
06	150 N	81	-0-	-69	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	N	-0-					-0-
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	N	-0-					-0-
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
07	310 N	258	-0-	-52	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
08	310 N	281	-0-	-29	-0-	12	1	269	3	N	-0-					-0-

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

03	155 N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
*08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-

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

03	248 N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	N	-0-					-0-
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
07	310 N	205	-0-	-105	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
08	279 N	183	-0-	-96	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-

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

03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
*08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-

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

03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	N	-0-					-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-					-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
*08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-

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

03	217	N	166	-0-	-51	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	3	N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-

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

03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	10	1	185	3	N	-0-					-0-

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

03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-

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

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-

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

03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	173	X	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
04	208	X	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
05	197	X	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
06	190	X	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
07	152	X	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
*08	180	X	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-

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

03	259	X	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	N	-0-					-0-
04	238	X	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-
05	244	X	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-					-0-
06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
07	176	X	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
*08	191	X	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-

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

03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	226 X	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	3	N	-0-					-0-
04	371 X	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	3	N	-0-					-0-
05	210 X	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-
06	195 X	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-					-0-
07	201 X	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
*08	166 X	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-

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

03	124 N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-					-0-
08	155 N	92	-0-	-63	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-

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

03	93 N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
04	120 N	49	-0-	-71	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
*08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-

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

03	190 X	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
04	193 X	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
05	205 X	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
06	179 X	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
07	86 X	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
*08	99 X	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-

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

03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

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

03	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-

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

03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	-0-					-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	8	1	150	3	N	-0-					-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	N	-0-					-0-
*08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
05	124 N	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
*08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-

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

03	155 N	126	-0-	-29	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
04	180 N	100	-0-	-80	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
05	186 N	150	-0-	-36	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
08	155 N	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-

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

03	186 N	136	-0-	-50	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
*08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-

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

03	526 X	526	-0-	-0-	-0-	28	1	498	3	N	-0-					-0-
04	435 X	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	3	N	-0-					-0-
05	437 X	437	-0-	-0-	-0-	22	1	415	3	N	-0-					-0-
06	491 X	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	3	N	-0-					-0-
07	400 X	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	3	N	-0-					-0-
*08	405 X	405	-0-	-0-	-0-	21	1	384	3	N	-0-					-0-

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

03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	N	-0-					-0-
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
*08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-

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

03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
*08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-

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

03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	N	-0-					-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
*08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-

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

03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-

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

03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
08	217	N	122	-0-	-95	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-

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

03	407	X	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	3	N	-0-					-0-
04	277	X	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	N	-0-					-0-
05	274	X	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	-0-					-0-
06	281	X	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	3	N	-0-					-0-
07	280	X	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	N	-0-					-0-
*08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	N	-0-					-0-

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

03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	3	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	N	-0-					-0-
06	300	N	192	-0-	-108	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	11	1	184	3	N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-

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

03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
08	124	N	45	-0-	-79	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-

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

03	484	X	484	-0-	-0-	-0-	25	1	459	3	N	-0-					-0-
04	497	X	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	3	N	-0-					-0-
05	520	X	520	-0-	-0-	-0-	26	1	494	3	N	-0-					-0-
06	549	X	549	-0-	-0-	-0-	29	1	520	3	N	-0-					-0-
07	507	X	507	-0-	-0-	-0-	29	1	478	3	N	-0-					-0-
*08	518	X	518	-0-	-0-	-0-	27	1	491	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	609 X	609	-0-	-0-	-0-	32	1	577	3	N	-0-					-0-
04	445 X	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	3	N	-0-					-0-
05	422 X	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	3	N	-0-					-0-
06	527 X	527	-0-	-0-	-0-	28	1	499	3	N	-0-					-0-
07	443 X	443	-0-	-0-	-0-	25	1	418	3	N	-0-					-0-
*08	472 X	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	3	N	-0-					-0-

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

03	482 X	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	3	N	-0-					-0-
04	483 X	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	3	N	-0-					-0-
05	499 X	499	-0-	-0-	-0-	25	1	474	3	N	-0-					-0-
06	519 X	519	-0-	-0-	-0-	27	1	492	3	N	-0-					-0-
07	484 X	484	-0-	-0-	-0-	27	1	457	3	N	-0-					-0-
*08	517 X	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	3	N	-0-					-0-

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

03	439 X	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	N	-0-					-0-
04	408 X	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	3	N	-0-					-0-
05	481 X	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	3	N	-0-					-0-
06	276 X	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	-0-					-0-
07	512 X	512	-0-	-0-	-0-	29	1	483	3	N	-0-					-0-
*08	495 X	495	-0-	-0-	-0-	26	1	469	3	N	-0-					-0-

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

03	620 N	606	-0-	-14	-0-	32	1	574	3	N	-0-					-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	3	N	-0-					-0-
05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	524	3	N	-0-					-0-
06	600 N	579	-0-	-21	-0-	30	1	549	3	N	-0-					-0-
07	620 N	511	-0-	-109	-0-	29	1	482	3	N	-0-					-0-
*08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	29	1	535	3	N	-0-					-0-

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

03	349 X	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	3	N	-0-					-0-
04	340 X	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	3	N	-0-					-0-
05	299 X	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	3	N	-0-					-0-
06	146 X	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
07	232 X	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	N	-0-					-0-
*08	303 X	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	N	-0-					-0-

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

03	434 N	350	-0-	-84	-0-	18	1	332	3	N	-0-					-0-
04	450 N	424	-0-	-26	-0-	22	1	402	3	N	-0-					-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	3	N	-0-					-0-
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	450	3	N	-0-					-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	418	3	N	-0-					-0-
08	434 N	407	-0-	-27	-0-	21	1	386	3	N	-0-					-0-

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

03	186 N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-
*08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	12	1	224	3	N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	14	1	254	3	N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	N	-0-					-0-
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
04	270	N	118	-0-	-152	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	N	-0-					-0-
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	23	1	481	3	N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	3	N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	3	N	-0-					-0-
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	22	1	430	3	N	-0-					-0-
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-
08	496	N	456	-0-	-40	-0-	20	1	436	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	508	-0-	-112	-0-	27	1	481	3	N	-0-					-0-
04	630	N	591	-0-	-39	-0-	30	1	561	3	N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	582	3	N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	583	3	N	-0-					-0-
07	620	N	587	-0-	-33	-0-	33	1	554	3	N	-0-					-0-
08	620	N	580	-0-	-40	-0-	30	1	550	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	3	N	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	19	1	417	3	N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	N	-0-					-0-
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	539	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	3	N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	N	-0-					-0-
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	16	1	335	3	N	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	16	1	321	3	N	-0-					-0-
08	372	N	332	-0-	-40	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	13	1	275	3	N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-					-0-
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 30I RRCID -> 202663 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5184 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	3	N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	23	1	400	3	N	-0-					-0-
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	21	1	425	3	N	-0-					-0-
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	20	1	404	3	N	-0-					-0-
08	434	N	379	-0-	-55	-0-	17	1	362	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	3	N	-0-					-0-
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	15	1	306	3	N	-0-					-0-
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	16	1	312	3	N	-0-					-0-
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	11	1	200	3	N	-0-					-0-
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	3	N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	461	3	N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	25	1	465	3	N	-0-					-0-
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	21	1	371	3	N	-0-					-0-
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	26	1	435	3	N	-0-					-0-
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	25	1	448	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	3	N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	289	-0-	-83	-0-	15	1	274	3	N	-0-					-0-
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	17	1	320	3	N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	3	N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	19	1	317	3	N	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	18	1	320	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	12	1	215	3	N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	N	-0-					-0-
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	11	1	203	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	3	N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	3	N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	3	N	-0-					-0-
07	372	N	290	-0-	-82	-0-	16	1	274	3	N	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	19	1	339	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	535	-0-	-178	-0-	28	1	507	3	N	-0-					-0-
04	690	N	632	-0-	-58	-0-	32	1	600	3	N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	34	1	633	3	N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	34	1	620	3	N	-0-					-0-
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	35	1	592	3	N	-0-					-0-
08	682	N	610	-0-	-72	-0-	32	1	578	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-			-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-			-0-
05	310 N	80	-0-	-230	-0-	4	1	76	3	N	-0-			-0-
06	300 N	188	-0-	-112	-0-	9	1	179	3	N	-0-			-0-
07	310 N	164	-0-	-146	-0-	8	1	156	3	N	-0-			-0-
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-			-0-

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

03	310 N	294	-0-	-16	-0-	13	1	281	3	N	-0-			-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-			-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-			-0-
06	270 N	190	-0-	-80	-0-	9	1	181	3	N	-0-			-0-
07	310 N	269	-0-	-41	-0-	13	1	256	3	N	-0-			-0-
08	279 N	232	-0-	-47	-0-	10	1	222	3	N	-0-			-0-

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

03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	3	N	-0-			-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	N	-0-			-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	N	-0-			-0-
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	20	1	392	3	N	-0-			-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	N	-0-			-0-
08	434 N	389	-0-	-45	-0-	17	1	372	3	N	-0-			-0-

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

03	310 N	298	-0-	-12	-0-	14	1	284	3	N	-0-			-0-
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	10	1	212	3	N	-0-			-0-
05	248 N	220	-0-	-28	-0-	12	1	208	3	N	-0-			-0-
06	300 N	230	-0-	-70	-0-	11	1	219	3	N	-0-			-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	-0-			-0-
*08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-			-0-

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

03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-			-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	9	1	196	3	N	-0-			-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	N	-0-			-0-
06	240 N	213	-0-	-27	-0-	10	1	203	3	N	-0-			-0-
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	3	N	-0-			-0-
08	248 N	212	-0-	-36	-0-	9	1	203	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 27B RRCID -> 206292 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5054 - 5214

03	248 N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	N	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-			-0-
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	N	-0-			-0-
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	10	1	206	3	N	-0-			-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	-0-			-0-
*08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-			-0-

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

03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	N	-0-			-0-
04	330 N	319	-0-	-11	-0-	14	1	305	3	N	-0-			-0-
05	422 N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	3	N	-0-			-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-			-0-
07	341 N	219	-0-	-122	-0-	10	1	209	3	N	-0-			-0-
08	434 N	190	-0-	-244	-0-	8	1	182	3	N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	322	-0-	-81	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
04	390	N	294	-0-	-96	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	15	1	262	3	N	-0-					-0-
06	300	N	220	-0-	-80	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	N	-0-					-0-
08	279	N	238	-0-	-41	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-

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

03	372	N	262	-0-	-110	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	N	-0-					-0-
07	372	N	313	-0-	-59	-0-	15	1	298	3	N	-0-					-0-
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	N	-0-					-0-

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

03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-

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

03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	3	N	-0-					-0-
06	420	N	347	-0-	-73	-0-	17	1	330	3	N	-0-					-0-
07	434	N	393	-0-	-41	-0-	19	1	374	3	N	-0-					-0-
08	434	N	363	-0-	-71	-0-	16	1	347	3	N	-0-					-0-

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

03	279	N	177	-0-	-102	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
04	270	N	191	-0-	-79	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
05	279	N	159	-0-	-120	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	N	-0-					-0-
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	N	-0-					-0-

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

03	310	N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	3	N	-0-					-0-
06	300	N	236	-0-	-64	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
07	341	N	217	-0-	-124	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-

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

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	256	-0-	-85	-0-	13	1	243	3	N	-0-					-0-
04	300	N	121	-0-	-179	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	N	-0-					-0-
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	3	N	-0-					-0-

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

03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	3	N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-					-0-
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-

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

03	124	N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-

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

03	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-

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

03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	N	-0-					-0-
06	360	N	288	-0-	-72	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
07	372	N	235	-0-	-137	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	14	1	311	3	N	-0-					-0-

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

03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	N	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	22	1	474	3	N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	3	N	-0-					-0-
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	26	1	507	3	N	-0-					-0-
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	25	1	495	3	N	-0-					-0-
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	3	N	-0-					-0-

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

03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	3	N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	421	3	N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	3	N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	19	1	383	3	N	-0-					-0-
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
04	330 N	276	-0-	-54	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	N	-0-					-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-					-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-					-0-
*08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-

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

03	310 N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
05	279 N	247	-0-	-32	-0-	13	1	234	3	N	-0-					-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-					-0-
07	310 N	203	-0-	-107	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
*08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-

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

03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	3	N	-0-					-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	N	-0-					-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	N	-0-					-0-
06	360 N	323	-0-	-37	-0-	17	1	306	3	N	-0-					-0-
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	19	1	321	3	N	-0-					-0-
*08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	3	N	-0-					-0-

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

03	279 N	251	-0-	-28	-0-	13	1	238	3	N	-0-					-0-
04	300 N	282	-0-	-18	-0-	14	1	268	3	N	-0-					-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	N	-0-					-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	N	-0-					-0-
07	279 N	262	-0-	-17	-0-	15	1	247	3	N	-0-					-0-
*08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	N	-0-					-0-

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

03	217 N	158	-0-	-59	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
07	186 N	136	-0-	-50	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-

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

03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	-0-					-0-
04	210 N	185	-0-	-25	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	10	1	168	3	N	-0-					-0-
08	217 N	172	-0-	-45	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-

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

03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	N	-0-					-0-
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	12	1	228	3	N	-0-					-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-					-0-
06	270 N	232	-0-	-38	-0-	12	1	220	3	N	-0-					-0-
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	14	1	229	3	N	-0-					-0-
*08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
04	240	N	125	-0-	-115	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	46	1	960	3	N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	44	1	779	3	N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	41	1	814	3	N	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	45	1	911	3	N	-0-					-0-
*08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	41	1	896	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	538	3	N	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	22	1	474	3	N	-0-					-0-
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	28	1	488	3	N	-0-					-0-
06	540	N	492	-0-	-48	-0-	24	1	468	3	N	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	23	1	470	3	N	-0-					-0-
08	527	N	437	-0-	-90	-0-	19	1	418	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
*08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
07	248	N	190	-0-	-58	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-

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

03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	3	N	-0-					-0-
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	440	3	N	-0-					-0-
06	480	N	429	-0-	-51	-0-	21	1	408	3	N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	N	-0-					-0-
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	19	1	413	3	N	-0-					-0-

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

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-

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

03	248	N	238	-0-	-10	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-

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

03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-					-0-
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	17	1	355	3	N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	3	N	-0-					-0-
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	N	-0-					-0-

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

03	279	N	276	-0-	-3	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
05	279	N	212	-0-	-67	-0-	11	1	201	3	N	-0-					-0-
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	12	1	229	3	N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	3	N	-0-					-0-
*08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1	533	3	N	-0-					-0-

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

03	248	N	225	-0-	-23	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
07	248	N	172	-0-	-76	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
08	248	N	163	-0-	-85	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	200	-0-	-48	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-
06	180 N	161	-0-	-19	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
07	248 N	163	-0-	-85	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
08	217 N	177	-0-	-40	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-

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

03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-
06	210 N	112	-0-	-98	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
07	155 N	102	-0-	-53	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
08	155 N	90	-0-	-65	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-

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

03	248 N	213	-0-	-35	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
06	210 N	154	-0-	-56	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
07	186 N	125	-0-	-61	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-

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

03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	N	-0-					-0-
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-

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

03	527 N	515	-0-	-12	-0-	24	1	491	3	N	-0-					-0-
04	480 N	446	-0-	-34	-0-	20	1	426	3	N	-0-					-0-
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	490	3	N	-0-					-0-
06	510 N	473	-0-	-37	-0-	23	1	450	3	N	-0-					-0-
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	465	3	N	-0-					-0-
08	527 N	485	-0-	-42	-0-	21	1	464	3	N	-0-					-0-

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

03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	N	-0-					-0-
04	510 N	501	-0-	-9	-0-	22	1	479	3	N	-0-					-0-
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	33	1	580	3	N	-0-					-0-
06	630 N	580	-0-	-50	-0-	28	1	552	3	N	-0-					-0-
07	527 N	470	-0-	-57	-0-	22	1	448	3	N	-0-					-0-
08	620 N	527	-0-	-93	-0-	23	1	504	3	N	-0-					-0-

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

03	279 N	244	-0-	-35	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
04	270 N	228	-0-	-42	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	N	-0-					-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
08	279 N	203	-0-	-76	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	243	-0-	-129	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	3	N	-0-					-0-
07	434	N	250	-0-	-184	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-

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

03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	14	1	243	3	N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	3	N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-

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

03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	3	N	-0-					-0-
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	16	1	317	3	N	-0-					-0-
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	N	-0-					-0-

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

03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-

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

03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	N	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	14	1	309	3	N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	3	N	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-

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

03	465	N	358	-0-	-107	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	3	N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	N	-0-					-0-
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	N	-0-					-0-

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

03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	N	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	17	1	356	3	N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	3	N	-0-					-0-
06	390	N	168	-0-	-222	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
07	372	N	134	-0-	-238	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
08	310	N	214	-0-	-96	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-

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

03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	472	3	N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	394	3	N	-0-					-0-
06	480	N	428	-0-	-52	-0-	21	1	407	3	N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	3	N	-0-					-0-
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	17	1	369	3	N	-0-					-0-

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

03	186	N	138	-0-	-48	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-

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

03	465	N	452	-0-	-13	-0-	21	1	431	3	N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	3	N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	3	N	-0-					-0-
06	450	N	371	-0-	-79	-0-	18	1	353	3	N	-0-					-0-
07	403	N	318	-0-	-85	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	17	1	374	3	N	-0-					-0-

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

03	279	N	261	-0-	-18	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
08	279	N	212	-0-	-67	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-

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

03	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-

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

03	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-

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

03	217	N	204	-0-	-13	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	12	1	203	3	N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-

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

03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-

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

03	186	N	136	-0-	-50	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-

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

03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	N	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-

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

03	372	N	291	-0-	-81	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
04	420	N	321	-0-	-99	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	15	1	260	3	N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	13	1	250	3	N	-0-					-0-
07	341	N	280	-0-	-61	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-

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

03	155	N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	280	-0-	-92	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
04	360	N	273	-0-	-87	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-
08	310	N	221	-0-	-89	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-

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

03	186	N	144	-0-	-42	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-

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

03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-

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

03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-

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

03	186	N	160	-0-	-26	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-
07	279	N	191	-0-	-88	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
08	279	N	163	-0-	-116	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-

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

03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-

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

03	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-

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

03	434 N	433	-0-	-1	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-
04	420 N	377	-0-	-43	-0-	17	1	360	3	N	-0-					-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	N	-0-					-0-
06	420 N	390	-0-	-30	-0-	19	1	371	3	N	-0-					-0-
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	19	1	380	3	N	-0-					-0-
08	434 N	398	-0-	-36	-0-	17	1	381	3	N	-0-					-0-

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

03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	N	-0-					-0-
04	390 N	345	-0-	-45	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	3	N	-0-					-0-
06	360 N	350	-0-	-10	-0-	17	1	333	3	N	-0-					-0-
07	372 N	342	-0-	-30	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-
08	372 N	337	-0-	-35	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-

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

03	372 N	364	-0-	-8	-0-	17	1	347	3	N	-0-					-0-
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	3	N	-0-					-0-
06	360 N	305	-0-	-55	-0-	15	1	290	3	N	-0-					-0-
07	341 N	335	-0-	-6	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-
08	372 N	303	-0-	-69	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-

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

03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	3	N	-0-					-0-
04	450 N	411	-0-	-39	-0-	21	1	390	3	N	-0-					-0-
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	3	N	-0-					-0-
06	420 N	402	-0-	-18	-0-	21	1	381	3	N	-0-					-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	415	3	N	-0-					-0-
08	465 N	400	-0-	-65	-0-	21	1	379	3	N	-0-					-0-

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

03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	3	N	-0-					-0-
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	20	1	367	3	N	-0-					-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	3	N	-0-					-0-
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	20	1	368	3	N	-0-					-0-
07	403 N	396	-0-	-7	-0-	22	1	374	3	N	-0-					-0-
*08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	394	3	N	-0-					-0-

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

03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	3	N	-0-					-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	N	-0-					-0-
05	434 N	355	-0-	-79	-0-	19	1	336	3	N	-0-					-0-
06	480 N	397	-0-	-83	-0-	19	1	378	3	N	-0-					-0-
07	465 N	458	-0-	-7	-0-	22	1	436	3	N	-0-					-0-
*08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	352	3	N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	N	-0-					-0-
*08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-					-0-

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

03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	3	N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	15	1	272	3	N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	3	N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	N	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	3	N	-0-					-0-

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

03	341	N	252	-0-	-89	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
07	341	N	214	-0-	-127	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-

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

03	279	N	232	-0-	-47	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	N	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	N	-0-					-0-

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

03	217	N	201	-0-	-16	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	N	-0-					-0-
07	279	N	195	-0-	-84	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-

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

03	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-

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

03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	16	1	336	3	N	-0-					-0-
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	3	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-

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

03	589	N	546	-0-	-43	-0-	25	1	521	3	N	-0-					-0-
04	540	N	446	-0-	-94	-0-	20	1	426	3	N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	3	N	-0-					-0-
06	540	N	465	-0-	-75	-0-	22	1	443	3	N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	3	N	-0-					-0-
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	480	3	N	-0-					-0-

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

03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	-0-					-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-

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

03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	N	-0-					-0-
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	16	1	353	3	N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-

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

03	837	N	806	-0-	-31	-0-	37	1	769	3	N	-0-					-0-
04	750	N	727	-0-	-23	-0-	32	1	695	3	N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	44	1	768	3	N	-0-					-0-
06	780	N	728	-0-	-52	-0-	35	1	693	3	N	-0-					-0-
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	34	1	688	3	N	-0-					-0-
08	806	N	736	-0-	-70	-0-	32	1	704	3	N	-0-					-0-

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

03	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
08	279	N	146	-0-	-133	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-

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

03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	516	3	N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	576	3	N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	571	3	N	-0-					-0-
06	510	N	391	-0-	-119	-0-	19	1	372	3	N	-0-					-0-
07	620	N	452	-0-	-168	-0-	21	1	431	3	N	-0-					-0-
08	589	N	509	-0-	-80	-0-	22	1	487	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	N	-0-					-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
07	279 N	238	-0-	-41	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
08	310 N	235	-0-	-75	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-

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

03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	N	-0-					-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-					-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	N	-0-					-0-
06	420 N	311	-0-	-109	-0-	15	1	296	3	N	-0-					-0-
07	403 N	317	-0-	-86	-0-	15	1	302	3	N	-0-					-0-
08	341 N	274	-0-	-67	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-

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

03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
04	300 N	223	-0-	-77	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
06	240 N	137	-0-	-103	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
*08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	N	-0-					-0-

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

03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	N	-0-					-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	N	-0-					-0-
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	3	N	-0-					-0-
06	360 N	333	-0-	-27	-0-	16	1	317	3	N	-0-					-0-
07	372 N	334	-0-	-38	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-
08	372 N	328	-0-	-44	-0-	14	1	314	3	N	-0-					-0-

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

03	434 N	390	-0-	-44	-0-	18	1	372	3	N	-0-					-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	348	3	N	-0-					-0-
06	390 N	260	-0-	-130	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
07	372 N	276	-0-	-96	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
*08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-					-0-

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

03	279 N	257	-0-	-22	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	N	-0-					-0-
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-

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

03	248 N	190	-0-	-58	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	N	-0-					-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
07	217 N	174	-0-	-43	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
08	217 N	145	-0-	-72	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	515	-0-	-74	-0-	27	1	488	3	N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	3	N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	3	N	-0-					-0-
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	25	1	451	3	N	-0-					-0-
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	30	1	503	3	N	-0-					-0-
*08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	3	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	12	1	224	3	N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	217	3	N	-0-					-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	13	1	230	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	3	N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	17	1	334	3	N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	17	1	342	3	N	-0-					-0-
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
07	279	N	174	-0-	-105	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	24	1	511	3	N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	31	1	550	3	N	-0-					-0-
06	570	N	507	-0-	-63	-0-	24	1	483	3	N	-0-					-0-
07	558	N	499	-0-	-59	-0-	24	1	475	3	N	-0-					-0-
*08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	612	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	3	N	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	N	-0-					-0-
06	360	N	258	-0-	-102	-0-	14	1	244	3	N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	3	N	-0-					-0-
*08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
04	210	N	146	-0-	-64	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	3	N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	3	N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	3	N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
04	150	N	70	-0-	-80	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
08	279	N	172	-0-	-107	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
07	279	N	133	-0-	-146	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-
04	390	N	325	-0-	-65	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	3	N	-0-					-0-
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	15	1	289	3	N	-0-					-0-
07	341	N	271	-0-	-70	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
08	372	N	255	-0-	-117	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-

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

03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
06	330	N	247	-0-	-83	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
07	279	N	204	-0-	-75	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-

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

03	124	N	94	-0-	-30	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-

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

03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	13	1	247	3	N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	N	-0-					-0-
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	13	1	238	3	N	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	15	1	243	3	N	-0-					-0-
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	N	-0-					-0-

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

03	372	N	271	-0-	-101	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-

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

03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	3	N	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	17	1	323	3	N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	3	N	-0-					-0-
06	420	N	342	-0-	-78	-0-	18	1	324	3	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	341	3	N	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	19	1	345	3	N	-0-					-0-

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

03	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	28	1	577	3	N	-0-					-0-
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	21	1	444	3	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	449	3	N	-0-					-0-
06	600	N	470	-0-	-130	-0-	23	1	447	3	N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	3	N	-0-					-0-
*08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	586	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	741	-0-	-3	-0-	34	1	707	3	N	-0-					-0-
04	750	N	707	-0-	-43	-0-	32	1	675	3	N	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	40	1	702	3	N	-0-					-0-
06	720	N	624	-0-	-96	-0-	30	1	594	3	N	-0-					-0-
07	744	N	650	-0-	-94	-0-	31	1	619	3	N	-0-					-0-
08	744	N	648	-0-	-96	-0-	28	1	620	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	178	-0-	-101	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	178	-0-	-70	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	3	N	-0-					-0-
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
04	270	N	185	-0-	-85	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	N	-0-					-0-
06	270	N	231	-0-	-39	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	3	N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	3	N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	3	N	-0-					-0-
07	403	N	333	-0-	-70	-0-	16	1	317	3	N	-0-					-0-
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	15	1	336	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	140	-0-	-77	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
04	360	N	240	-0-	-120	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
08	248	N	176	-0-	-72	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	17	1	347	3	N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	3	N	-0-					-0-
06	360	N	295	-0-	-65	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-

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

03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-

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

03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-

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

03	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-

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

03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	3	N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	N	-0-					-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	16	1	284	3	N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	16	1	272	3	N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	16	1	290	3	N	-0-					-0-

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

03	279	N	263	-0-	-16	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	14	1	247	3	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-

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

03	465	N	173	-0-	-292	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
04	360	N	207	-0-	-153	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	456	3	N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
08	465	N	333	-0-	-132	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	N	-0-					-0-
06	210	N	137	-0-	-73	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
07	217	N	111	-0-	-106	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
08	217	N	110	-0-	-107	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-

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

03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
05	124	N	35	-0-	-89	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
06	180	N	108	-0-	-72	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-

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

03	527	N	519	-0-	-8	-0-	24	1	495	3	N	-0-					-0-
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	21	1	456	3	N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	470	3	N	-0-					-0-
06	510	N	488	-0-	-22	-0-	23	1	465	3	N	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	23	1	464	3	N	-0-					-0-
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	21	1	462	3	N	-0-					-0-

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

03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
06	300	N	200	-0-	-100	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-

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

03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-

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

03	465	N	455	-0-	-10	-0-	21	1	434	3	N	-0-					-0-
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	18	1	377	3	N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	3	N	-0-					-0-
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	N	-0-					-0-
08	465	N	417	-0-	-48	-0-	18	1	399	3	N	-0-					-0-

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

03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	3	N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	N	-0-					-0-
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	N	-0-					-0-
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	20	1	428	3	N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	3	N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	N	-0-					-0-
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	N	-0-					-0-
06	300	N	163	-0-	-137	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-
08	310	N	133	-0-	-177	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	364	-0-	-70	-0-	17	1	347	3	N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	N	-0-					-0-
06	360	N	276	-0-	-84	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
07	434	N	231	-0-	-203	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
*08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	3	N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	3	N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	-0-					-0-
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	N	-0-					-0-
06	300	N	167	-0-	-133	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
07	279	N	155	-0-	-124	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
08	341	N	219	-0-	-122	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-
06	210 N	175	-0-	-35	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
*08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-

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

03	279 N	239	-0-	-40	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
05	328 N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	N	-0-					-0-
06	240 N	214	-0-	-26	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
07	279 N	188	-0-	-91	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
08	341 N	250	-0-	-91	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-

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

03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	N	-0-					-0-
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
07	217 N	174	-0-	-43	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
*08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-

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

03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	N	-0-					-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	N	-0-					-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	3	N	-0-					-0-
06	360 N	290	-0-	-70	-0-	15	1	275	3	N	-0-					-0-
07	372 N	259	-0-	-113	-0-	15	1	244	3	N	-0-					-0-
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	15	1	270	3	N	-0-					-0-

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

03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	3	N	-0-					-0-
04	450 N	387	-0-	-63	-0-	20	1	367	3	N	-0-					-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	N	-0-					-0-
06	420 N	387	-0-	-33	-0-	20	1	367	3	N	-0-					-0-
07	403 N	383	-0-	-20	-0-	22	1	361	3	N	-0-					-0-
*08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	379	3	N	-0-					-0-

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

03	217 N	179	-0-	-38	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
04	210 N	178	-0-	-32	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	N	-0-					-0-
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-

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

03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	N	-0-					-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	N	-0-					-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
08	279 N	221	-0-	-58	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	14	1	260	3	N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	13	1	238	3	N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	N	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	14	1	228	3	N	-0-					-0-
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	N	-0-					-0-

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

03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
04	330	N	246	-0-	-84	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	N	-0-					-0-
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
08	310	N	233	-0-	-77	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-

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

03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	3	N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	3	N	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	13	1	275	3	N	-0-					-0-

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

03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-

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

03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-

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

03	217	N	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-

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

03	434	N	379	-0-	-55	-0-	17	1	362	3	N	-0-					-0-
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	3	N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	3	N	-0-					-0-
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	413	3	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-

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

03	310	N	261	-0-	-49	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1	374	3	N	-0-					-0-
05	279	N	203	-0-	-76	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	520	3	N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	3	N	-0-					-0-
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	436	3	N	-0-					-0-

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

03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	3	N	-0-					-0-
04	540	N	443	-0-	-97	-0-	20	1	423	3	N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	43	1	752	3	N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	35	1	697	3	N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	29	1	582	3	N	-0-					-0-
08	806	N	686	-0-	-120	-0-	30	1	656	3	N	-0-					-0-

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

03	775	N	725	-0-	-50	-0-	33	1	692	3	N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	33	1	702	3	N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	49	1	859	3	N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	36	1	705	3	N	-0-					-0-
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	37	1	737	3	N	-0-					-0-
08	868	N	723	-0-	-145	-0-	32	1	691	3	N	-0-					-0-

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

03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	18	1	333	3	N	-0-					-0-
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	18	1	342	3	N	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	19	1	338	3	N	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	20	1	329	3	N	-0-					-0-
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	3	N	-0-					-0-

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

03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	432	3	N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	3	N	-0-					-0-
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	21	1	410	3	N	-0-					-0-
07	434	N	383	-0-	-51	-0-	18	1	365	3	N	-0-					-0-
08	465	N	332	-0-	-133	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-

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

03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	256	-0-	-54	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
04	330 N	286	-0-	-44	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	403	3	N	-0-					-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
07	310 N	240	-0-	-70	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
08	434 N	226	-0-	-208	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-

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

03	403 N	388	-0-	-15	-0-	18	1	370	3	N	-0-					-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	N	-0-					-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	3	N	-0-					-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-					-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	3	N	-0-					-0-
*08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-

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

03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	N	-0-					-0-
04	420 N	382	-0-	-38	-0-	17	1	365	3	N	-0-					-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	3	N	-0-					-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-					-0-
07	403 N	342	-0-	-61	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-
08	527 N	324	-0-	-203	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-

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

03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
04	300 N	269	-0-	-31	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	N	-0-					-0-
06	330 N	260	-0-	-70	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-

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

03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	3	N	-0-					-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	3	N	-0-					-0-
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	28	1	517	3	N	-0-					-0-
06	480 N	464	-0-	-16	-0-	24	1	440	3	N	-0-					-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	3	N	-0-					-0-
08	558 N	507	-0-	-51	-0-	26	1	481	3	N	-0-					-0-

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

03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	24	1	431	3	N	-0-					-0-
04	420 N	386	-0-	-34	-0-	20	1	366	3	N	-0-					-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	3	N	-0-					-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	3	N	-0-					-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	469	3	N	-0-					-0-
*08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	3	N	-0-					-0-

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

03	496 N	492	-0-	-4	-0-	23	1	469	3	N	-0-					-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	N	-0-					-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	450	3	N	-0-					-0-
06	480 N	391	-0-	-89	-0-	19	1	372	3	N	-0-					-0-
07	434 N	313	-0-	-121	-0-	15	1	298	3	N	-0-					-0-
08	465 N	373	-0-	-92	-0-	16	1	357	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620 N	365	-0-	-255	-0-	17	1	348	3	N	-0-					-0-
04	570 N	532	-0-	-38	-0-	24	1	508	3	N	-0-					-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	28	1	496	3	N	-0-					-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	431	3	N	-0-					-0-
07	558 N	440	-0-	-118	-0-	21	1	419	3	N	-0-					-0-
08	527 N	491	-0-	-36	-0-	22	1	469	3	N	-0-					-0-

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

03	403 N	402	-0-	-1	-0-	18	1	384	3	N	-0-					-0-
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	N	-0-					-0-
06	407 N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	3	N	-0-					-0-
07	415 N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	N	-0-					-0-
*08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	N	-0-					-0-

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

03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	N	-0-					-0-
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	15	1	276	3	N	-0-					-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	3	N	-0-					-0-
06	330 N	292	-0-	-38	-0-	15	1	277	3	N	-0-					-0-
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	16	1	274	3	N	-0-					-0-
*08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	N	-0-					-0-

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

03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
04	300 N	239	-0-	-61	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
*08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-

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

03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	405	3	N	-0-					-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	3	N	-0-					-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	421	3	N	-0-					-0-
06	390 N	364	-0-	-26	-0-	19	1	345	3	N	-0-					-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	3	N	-0-					-0-
*08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	390	3	N	-0-					-0-

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

03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	N	-0-					-0-
06	330 N	295	-0-	-35	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-

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

03	434 N	377	-0-	-57	-0-	17	1	360	3	N	-0-					-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
05	341 N	303	-0-	-38	-0-	16	1	287	3	N	-0-					-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	N	-0-					-0-
07	310 N	220	-0-	-90	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
*08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	3	N	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	22	1	416	3	N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	421	3	N	-0-					-0-
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	23	1	420	3	N	-0-					-0-
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	24	1	407	3	N	-0-					-0-
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	22	1	398	3	N	-0-					-0-

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

03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	N	-0-					-0-
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-

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

03	372	N	348	-0-	-24	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	3	N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	16	1	324	3	N	-0-					-0-
08	372	N	322	-0-	-50	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-

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

03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	N	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	12	1	232	3	N	-0-					-0-
08	279	N	181	-0-	-98	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-

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

03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	3	N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	536	3	N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	32	1	569	3	N	-0-					-0-
06	600	N	539	-0-	-61	-0-	26	1	513	3	N	-0-					-0-
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	28	1	558	3	N	-0-					-0-
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	25	1	556	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS "A" WELL #: 6C RRCID -> 241294 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5026 - 5195

03	372	N	358	-0-	-14	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	352	3	N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-					-0-
08	403	N	360	-0-	-43	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-

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

03	558	N	536	-0-	-22	-0-	25	1	511	3	N	-0-					-0-
04	510	N	473	-0-	-37	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	3	N	-0-					-0-
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	24	1	478	3	N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	488	3	N	-0-					-0-
08	558	N	483	-0-	-75	-0-	21	1	462	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	604	-0-	-109	-0-	32	1	572	3	N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	36	1	668	3	N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	31	1	579	3	N	-0-					-0-
06	570	N	326	-0-	-244	-0-	17	1	309	3	N	-0-					-0-
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	39	1	656	3	N	-0-					-0-
08	620	N	530	-0-	-90	-0-	28	1	502	3	N	-0-					-0-

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

03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	N	-0-					-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	N	-0-					-0-
06	360	N	219	-0-	-141	-0-	11	1	208	3	N	-0-					-0-
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-

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

03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	N	-0-					-0-
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	17	1	361	3	N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	3	N	-0-					-0-
06	390	N	321	-0-	-69	-0-	15	1	306	3	N	-0-					-0-
07	403	N	267	-0-	-136	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-
08	403	N	315	-0-	-88	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-

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

03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	11	1	207	3	N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	12	1	203	3	N	-0-					-0-
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	-0-					-0-

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

03	341	N	339	-0-	-2	-0-	18	1	321	3	N	-0-					-0-
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	15	1	275	3	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	3	N	-0-					-0-
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	15	1	276	3	N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	17	1	277	3	N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	16	1	288	3	N	-0-					-0-

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

03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	3	N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	29	1	515	3	N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	29	1	568	3	N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	589	3	N	-0-					-0-
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	29	1	642	3	N	-0-					-0-

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

03	341	N	258	-0-	-83	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	3	N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
07	341	N	255	-0-	-86	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
07	217	N	162	-0-	-55	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
08	217	N	87	-0-	-130	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-

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

03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
08	124	N	20	-0-	-104	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-

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

03	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-

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

03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

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

03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	N	-0-					-0-
07	341	N	291	-0-	-50	-0-	14	1	277	3	N	-0-					-0-
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	12	1	271	3	N	-0-					-0-

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

03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	N	-0-					-0-
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	3	N	-0-					-0-

SEAHORN J WELL #: 415L RRCID -> 242267 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5101 - 5236

03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-

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

SEAHORN H WELL #: 485C RRCID -> 242491 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5223 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 485H RRCID -> 242494 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5235 - 5375

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 2156D RRCID -> 242583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4668 - 4880

03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	3	N	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	16	1	298	3	N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	3	N	-0-					-0-
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	15	1	276	3	N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	N	-0-					-0-
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 2156H RRCID -> 242585 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 4730 - 4892

03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	3	N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	3	N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	371	3	N	-0-					-0-
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	417	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ C WELL #: 2125F RRCID -> 242586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4529 - 4752

03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	16	1	304	3	N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	3	N	-0-					-0-
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	16	1	286	3	N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	18	1	306	3	N	-0-					-0-
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 2156D RRCID -> 243582 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4564 - 4824

03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	N	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	11	1	200	3	N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	3	N	-0-					-0-
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	12	1	195	3	N	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-

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

03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	417	3	N	-0-					-0-
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	18	1	355	3	N	-0-					-0-
07	434	N	359	-0-	-75	-0-	17	1	342	3	N	-0-					-0-
08	434	N	341	-0-	-93	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	-0-					-0-
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	591	3	N	-0-					-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	509	3	N	-0-					-0-
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	482	3	N	-0-					-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	3	N	-0-					-0-
08	465 N	458	-0-	-7	-0-	20	1	438	3	N	-0-					-0-

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

03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	N	-0-					-0-
06	390 N	340	-0-	-50	-0-	16	1	324	3	N	-0-					-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	N	-0-					-0-
08	372 N	363	-0-	-9	-0-	16	1	347	3	N	-0-					-0-

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

03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	501	3	N	-0-					-0-
04	480 N	438	-0-	-42	-0-	22	1	416	3	N	-0-					-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	N	-0-					-0-
06	510 N	305	-0-	-205	-0-	16	1	289	3	N	-0-					-0-
07	465 N	315	-0-	-150	-0-	18	1	297	3	N	-0-					-0-
08	403 N	327	-0-	-76	-0-	17	1	310	3	N	-0-					-0-

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

03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	N	-0-					-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	N	-0-					-0-
06	390 N	361	-0-	-29	-0-	17	1	344	3	N	-0-					-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	N	-0-					-0-
08	403 N	382	-0-	-21	-0-	17	1	365	3	N	-0-					-0-

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

03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	40	1	826	3	N	-0-					-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	33	1	696	3	N	-0-					-0-
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	46	1	806	3	N	-0-					-0-
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	36	1	717	3	N	-0-					-0-
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	36	1	720	3	N	-0-					-0-
*08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	36	1	785	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 2125A RRCID -> 243779 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5325 - 5475

03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	N	-0-					-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	27	1	572	3	N	-0-					-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	574	3	N	-0-					-0-
06	630 N	537	-0-	-93	-0-	26	1	511	3	N	-0-					-0-
07	620 N	611	-0-	-9	-0-	29	1	582	3	N	-0-					-0-
08	620 N	517	-0-	-103	-0-	23	1	494	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156B RRCID -> 243780 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4816 - 5048

03	372 N	186	-0-	-186	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	16	1	307	3	N	-0-					-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	3	N	-0-					-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	N	-0-					-0-
07	341 N	340	-0-	-1	-0-	19	1	321	3	N	-0-					-0-
*08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	15	1	255	3	N	-0-					-0-
06	300	N	231	-0-	-69	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165B RRCID -> 243790 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4920 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622	3	N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	3	N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	33	1	586	3	N	-0-					-0-
06	600	N	536	-0-	-64	-0-	26	1	510	3	N	-0-					-0-
07	589	N	529	-0-	-60	-0-	25	1	504	3	N	-0-					-0-
08	620	N	574	-0-	-46	-0-	25	1	549	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 485G RRCID -> 243937 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5231 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-

SEAHORN K WELL #: 414M RRCID -> 244723 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5218 - 5377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 4B RRCID -> 244727 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4969 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 680D RRCID -> 244729 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4121 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	29	1	519	3	N	-0-					-0-
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	25	1	469	3	N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	480	3	N	-0-					-0-
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	26	1	474	3	N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	468	3	N	-0-					-0-
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	488	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	3	N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	15	1	280	3	N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	15	1	257	3	N	-0-					-0-
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
08	248 N	221	-0-	-27	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-

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

03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
*08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-

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

03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	N	-0-					-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	3	N	-0-					-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	-0-					-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	N	-0-					-0-
*08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-					-0-

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

03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	-0-					-0-
06	300 N	251	-0-	-49	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-

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

03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	428	3	N	-0-					-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	N	-0-					-0-
06	420 N	390	-0-	-30	-0-	19	1	371	3	N	-0-					-0-
07	434 N	366	-0-	-68	-0-	17	1	349	3	N	-0-					-0-
08	434 N	412	-0-	-22	-0-	18	1	394	3	N	-0-					-0-

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

03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	3	N	-0-					-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	N	-0-					-0-
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	26	1	455	3	N	-0-					-0-
06	510 N	502	-0-	-8	-0-	24	1	478	3	N	-0-					-0-
07	527 N	522	-0-	-5	-0-	25	1	497	3	N	-0-					-0-
*08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	3	N	-0-					-0-

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

03	527 N	499	-0-	-28	-0-	23	1	476	3	N	-0-					-0-
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	578	3	N	-0-					-0-
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	35	1	606	3	N	-0-					-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	511	3	N	-0-					-0-
07	527 N	457	-0-	-70	-0-	22	1	435	3	N	-0-					-0-
08	527 N	500	-0-	-27	-0-	22	1	478	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	N	-0-					-0-
04	360 N	349	-0-	-11	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	3	N	-0-					-0-
06	390 N	366	-0-	-24	-0-	18	1	348	3	N	-0-					-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	N	-0-					-0-
08	403 N	394	-0-	-9	-0-	17	1	377	3	N	-0-					-0-

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

03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	N	-0-					-0-
06	300 N	217	-0-	-83	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
07	310 N	257	-0-	-53	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
08	310 N	288	-0-	-22	-0-	13	1	275	3	N	-0-					-0-

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

03	465 N	452	-0-	-13	-0-	21	1	431	3	N	-0-					-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	N	-0-					-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	3	N	-0-					-0-
06	450 N	415	-0-	-35	-0-	20	1	395	3	N	-0-					-0-
07	434 N	428	-0-	-6	-0-	20	1	408	3	N	-0-					-0-
*08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	N	-0-					-0-

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

03	124 N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 281A RRCID -> 246304 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4695 - 4977

03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	N	-0-					-0-
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	23	1	396	3	N	-0-					-0-
06	420 N	404	-0-	-16	-0-	19	1	385	3	N	-0-					-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-
08	434 N	429	-0-	-5	-0-	19	1	410	3	N	-0-					-0-

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

03	124 N	51	-0-	-73	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
04	120 N	30	-0-	-90	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
08	155 N	78	-0-	-77	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-

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

03	826 N	826	-0-	-0-	-0-	38	1	788	3	N	-0-					-0-
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	32	1	687	3	N	-0-					-0-
05	744 N	699	-0-	-45	-0-	38	1	661	3	N	-0-					-0-
06	720 N	519	-0-	-201	-0-	25	1	494	3	N	-0-					-0-
07	744 N	486	-0-	-258	-0-	23	1	463	3	N	-0-					-0-
08	713 N	557	-0-	-156	-0-	24	1	533	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	N	-0-					-0-
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	12	1	230	3	N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-

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

03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	3	N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	3	N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	25	1	445	3	N	-0-					-0-
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	19	1	377	3	N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	N	-0-					-0-
08	434	N	322	-0-	-112	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-

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

03	93	N	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-

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

03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-

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

03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 214G RRCID -> 246908 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5343 - 5503

03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	-0-					-0-
06	300	N	234	-0-	-66	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-

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

03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	24	1	436	3	N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	444	3	N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	32	1	596	3	N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	550	3	N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	459	3	N	-0-					-0-
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	20	1	362	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	3	N	-0-					-0-
04	360 N	339	-0-	-21	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	3	N	-0-					-0-
06	420 N	330	-0-	-90	-0-	16	1	314	3	N	-0-					-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	N	-0-					-0-
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-

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

03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	472	3	N	-0-					-0-
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	3	N	-0-					-0-
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	34	1	603	3	N	-0-					-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	547	3	N	-0-					-0-
07	589 N	505	-0-	-84	-0-	24	1	481	3	N	-0-					-0-
08	589 N	423	-0-	-166	-0-	19	1	404	3	N	-0-					-0-

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

03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	N	-0-					-0-
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	521	3	N	-0-					-0-
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	37	1	643	3	N	-0-					-0-
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	534	3	N	-0-					-0-
07	558 N	551	-0-	-7	-0-	26	1	525	3	N	-0-					-0-
08	682 N	560	-0-	-122	-0-	25	1	535	3	N	-0-					-0-

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

03	310 N	240	-0-	-70	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
04	300 N	256	-0-	-44	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
07	279 N	192	-0-	-87	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
*08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-

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

03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	24	1	434	3	N	-0-					-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	N	-0-					-0-
05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	3	N	-0-					-0-
06	420 N	396	-0-	-24	-0-	21	1	375	3	N	-0-					-0-
07	434 N	411	-0-	-23	-0-	23	1	388	3	N	-0-					-0-
*08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	395	3	N	-0-					-0-

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

03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	3	N	-0-					-0-
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	3	N	-0-					-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	N	-0-					-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	N	-0-					-0-
*08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165M RRCID -> 247438 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4903 - 5090

03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
04	330 N	307	-0-	-23	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	N	-0-					-0-
06	330 N	286	-0-	-44	-0-	14	1	272	3	N	-0-					-0-
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	548	3	N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	481	3	N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	516	3	N	-0-					-0-
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	24	1	467	3	N	-0-					-0-
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	24	1	480	3	N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	24	1	515	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 172D RRCID -> 250536 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 4082 - 4233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	3	N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	15	1	279	3	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	17	1	299	3	N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	N	-0-					-0-
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	317	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	26	1	460	3	N	-0-					-0-
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	20	1	378	3	N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	41	1	760	3	N	-0-					-0-
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	23	1	419	3	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	3	N	-0-					-0-
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	22	1	403	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312NC RRCID -> 252232 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 5660 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	13	1	246	3	N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	15	1	247	3	N	-0-					-0-
08	279	N	232	-0-	-47	-0-	12	1	220	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312H RRCID -> 254459 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 5332 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	N	-0-					-0-
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	20	1	426	3	N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	447	3	N	-0-					-0-
06	480	N	411	-0-	-69	-0-	20	1	391	3	N	-0-					-0-
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	20	1	404	3	N	-0-					-0-
08	465	N	370	-0-	-95	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-

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

MOORE, MAGGIE WELL #: 8I RRCID -> 254533 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5070 - 5237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	160	-0-	-26	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
04	210 N	151	-0-	-59	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 2125E RRCID -> 254534 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5277 - 5424

03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	N	-0-					-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	27	1	472	3	N	-0-					-0-
06	480 N	453	-0-	-27	-0-	22	1	431	3	N	-0-					-0-
07	496 N	459	-0-	-37	-0-	22	1	437	3	N	-0-					-0-
08	496 N	463	-0-	-33	-0-	20	1	443	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312F RRCID -> 254536 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5555 - 5719

03	155 N	72	-0-	-83	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
04	150 N	59	-0-	-91	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 112C RRCID -> 254538 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5490 - 5608

03	124 N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 285H RRCID -> 254540 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5376 - 5520

03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-
06	210 N	182	-0-	-28	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 2126D RRCID -> 254836 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 11729 PERF. 4582 - 4754

03	527 N	412	-0-	-115	-0-	22	1	390	3	N	-0-					-0-
04	510 N	471	-0-	-39	-0-	24	1	447	3	N	-0-					-0-
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	468	3	N	-0-					-0-
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	459	3	N	-0-					-0-
07	496 N	445	-0-	-51	-0-	25	1	420	3	N	-0-					-0-
08	496 N	436	-0-	-60	-0-	23	1	413	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312D RRCID -> 254837 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5484 - 5644

03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	N	-0-					-0-
04	510 N	509	-0-	-1	-0-	23	1	486	3	N	-0-					-0-
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	3	N	-0-					-0-
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	21	1	424	3	N	-0-					-0-
07	527 N	457	-0-	-70	-0-	22	1	435	3	N	-0-					-0-
08	496 N	465	-0-	-31	-0-	20	1	445	3	N	-0-					-0-

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

SEAHORN H WELL #: 385H RRCID -> 254838 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 5008 - 5159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-

SUDDERTH WELL #: 312G RRCID -> 254946 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5536 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	N	-0-					-0-
06	270	N	173	-0-	-97	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
08	279	N	204	-0-	-75	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	546	3	N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	513	3	N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	33	1	612	3	N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	32	1	571	3	N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	37	1	614	3	N	-0-					-0-
*08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	634	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	472	3	N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	24	1	511	3	N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	3	N	-0-					-0-
06	450	N	328	-0-	-122	-0-	16	1	312	3	N	-0-					-0-
07	465	N	323	-0-	-142	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
08	465	N	314	-0-	-151	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	792	-0-	-14	-0-	42	1	750	3	N	-0-					-0-
04	780	N	732	-0-	-48	-0-	37	1	695	3	N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	38	1	720	3	N	-0-					-0-
06	780	N	741	-0-	-39	-0-	39	1	702	3	N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	43	1	725	3	N	-0-					-0-
*08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	43	1	778	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	N	-0-					-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	N	-0-					-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	3	N	-0-					-0-
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	16	1	296	3	N	-0-					-0-
07	341 N	310	-0-	-31	-0-	17	1	293	3	N	-0-					-0-
*08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 472B RRCID -> 255272 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4065 - 4185

03	248 N	246	-0-	-2	-0-	13	1	233	3	N	-0-					-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	N	-0-					-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	N	-0-					-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	12	1	222	3	N	-0-					-0-
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	13	1	225	3	N	-0-					-0-
*08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165P RRCID -> 255279 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4851 - 5091

03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	N	-0-					-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	3	N	-0-					-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	3	N	-0-					-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
*08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	N	-0-					-0-

SEAHORN H WELL #: 285D RRCID -> 255330 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5260 - 5392

03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	3	N	-0-					-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	3	N	-0-					-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	450	3	N	-0-					-0-
06	480 N	397	-0-	-83	-0-	19	1	378	3	N	-0-					-0-
07	496 N	463	-0-	-33	-0-	22	1	441	3	N	-0-					-0-
*08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ F WELL #: 2125F RRCID -> 255563 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4642 - 4935

03	403 N	374	-0-	-29	-0-	20	1	354	3	N	-0-					-0-
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	19	1	354	3	N	-0-					-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	3	N	-0-					-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	3	N	-0-					-0-
07	372 N	351	-0-	-21	-0-	20	1	331	3	N	-0-					-0-
08	372 N	364	-0-	-8	-0-	19	1	345	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1165K RRCID -> 255565 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5334 PERF. 4852 - 5076

03	682 N	580	-0-	-102	-0-	27	1	553	3	N	-0-					-0-
04	630 N	597	-0-	-33	-0-	27	1	570	3	N	-0-					-0-
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	31	1	538	3	N	-0-					-0-
06	570 N	498	-0-	-72	-0-	24	1	474	3	N	-0-					-0-
07	620 N	438	-0-	-182	-0-	21	1	417	3	N	-0-					-0-
08	558 N	432	-0-	-126	-0-	19	1	413	3	N	-0-					-0-

BAGGETT B WELL #: 13F RRCID -> 255827 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 4917 - 5165

03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	44	1	922	3	N	-0-					-0-
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	32	1	692	3	N	-0-					-0-
05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	35	1	621	3	N	-0-					-0-
06	720 N	642	-0-	-78	-0-	31	1	611	3	N	-0-					-0-
07	744 N	671	-0-	-73	-0-	32	1	639	3	N	-0-					-0-
08	651 N	648	-0-	-3	-0-	28	1	620	3	N	-0-					-0-

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

BAGGETT B WELL #: 1124B RRCID -> 255882 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4549 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	29	1	529	3	N	-0-					-0-
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	25	1	473	3	N	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	20	1	367	3	N	-0-					-0-
06	540	N	246	-0-	-294	-0-	13	1	233	3	N	-0-					-0-
07	527	N	302	-0-	-225	-0-	17	1	285	3	N	-0-					-0-
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165Q RRCID -> 255883 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4819 - 5071

03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	3	N	-0-					-0-
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	18	1	386	3	N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	23	1	410	3	N	-0-					-0-
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	18	1	363	3	N	-0-					-0-
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	17	1	345	3	N	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	18	1	385	3	N	-0-					-0-

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

03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	17	1	369	3	N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	23	1	396	3	N	-0-					-0-
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	17	1	339	3	N	-0-					-0-
08	434	N	390	-0-	-44	-0-	17	1	373	3	N	-0-					-0-

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

03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	307	3	N	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	16	1	320	3	N	-0-					-0-
*08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-

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

03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	N	-0-					-0-
06	360	N	280	-0-	-80	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	14	1	272	3	N	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR WELL #: 53H RRCID -> 256185 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 5379 PERF. 4906 - 5145

03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	530	3	N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	497	3	N	-0-					-0-
06	540	N	451	-0-	-89	-0-	22	1	429	3	N	-0-					-0-
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	23	1	467	3	N	-0-					-0-
08	527	N	493	-0-	-34	-0-	22	1	471	3	N	-0-					-0-

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

03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	3	N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	N	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	3	N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	3	N	-0-					-0-
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	23	1	452	3	N	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	22	1	440	3	N	-0-					-0-
08	527	N	470	-0-	-57	-0-	21	1	449	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116A RRCID -> 256769 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4301 - 4528

03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	56	1	1018	3	N	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	52	1	969	3	N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	51	1	961	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	969	-0-	-81	-0-	51	1	918	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	992	-0-	-62	-0-	56	1	936	3	N	-0-					-0-
*08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	54	1	989	3	N	-0-					-0-

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

03	372	N	321	-0-	-51	-0-	15	1	306	3	N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	3	N	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	3	N	-0-					-0-
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 342G RRCID -> 256771 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 4867 - 5038

03	403	N	367	-0-	-36	-0-	17	1	350	3	N	-0-					-0-
04	420	N	360	-0-	-60	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	3	N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	3	N	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-
08	403	N	327	-0-	-76	-0-	14	1	313	3	N	-0-					-0-

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

03	372	N	350	-0-	-22	-0-	18	1	332	3	N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	17	1	321	3	N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	17	1	312	3	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	3	N	-0-					-0-
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	3	N	-0-					-0-

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

03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	37	1	773	3	N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	661	3	N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	42	1	729	3	N	-0-					-0-
06	780	N	703	-0-	-77	-0-	34	1	669	3	N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	36	1	731	3	N	-0-					-0-
*08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	38	1	825	3	N	-0-					-0-

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

03	279	N	278	-0-	-1	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	N	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	12	1	231	3	N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	3	N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	3	N	-0-					-0-
06	510	N	433	-0-	-77	-0-	21	1	412	3	N	-0-					-0-
07	465	N	437	-0-	-28	-0-	21	1	416	3	N	-0-					-0-
08	527	N	447	-0-	-80	-0-	20	1	427	3	N	-0-					-0-

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

03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	3	N	-0-					-0-
06	330	N	264	-0-	-66	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-

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

03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	3	N	-0-					-0-
06	300	N	223	-0-	-77	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
*08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	N	-0-					-0-

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

03	465	N	460	-0-	-5	-0-	21	1	439	3	N	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	19	1	398	3	N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395	3	N	-0-					-0-
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	20	1	392	3	N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	20	1	409	3	N	-0-					-0-
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-

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

03	558	N	439	-0-	-119	-0-	23	1	416	3	N	-0-					-0-
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	23	1	430	3	N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	3	N	-0-					-0-
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	21	1	380	3	N	-0-					-0-
07	465	N	387	-0-	-78	-0-	22	1	365	3	N	-0-					-0-
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	461	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32N RRCID -> 257472 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 4968 - 5223

03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-					-0-
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-

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

03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	39	1	706	3	N	-0-					-0-
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	33	1	620	3	N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	32	1	603	3	N	-0-					-0-
06	720	N	626	-0-	-94	-0-	33	1	593	3	N	-0-					-0-
07	682	N	575	-0-	-107	-0-	32	1	543	3	N	-0-					-0-
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	31	1	565	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	435	3	N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	398	3	N	-0-					-0-
08	434	N	67	-0-	-367	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-

BAGGETT OZ A WELL #: 2165G RRCID -> 257475 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4849 - 5107

03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	3	N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	3	N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	602	3	N	-0-					-0-
06	630	N	554	-0-	-76	-0-	27	1	527	3	N	-0-					-0-
07	589	N	530	-0-	-59	-0-	25	1	505	3	N	-0-					-0-
08	651	N	602	-0-	-49	-0-	26	1	576	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32H RRCID -> 257493 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 4931 - 5201

03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	17	1	360	3	N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	3	N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	18	1	358	3	N	-0-					-0-
07	403	N	361	-0-	-42	-0-	17	1	344	3	N	-0-					-0-
*08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	N	-0-					-0-

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

03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	3	N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	516	3	N	-0-					-0-
06	390	N	257	-0-	-133	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
07	403	N	258	-0-	-145	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
08	403	N	271	-0-	-132	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-

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

03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	32	1	571	3	N	-0-					-0-
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	27	1	496	3	N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	3	N	-0-					-0-
06	570	N	458	-0-	-112	-0-	24	1	434	3	N	-0-					-0-
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	27	1	459	3	N	-0-					-0-
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	471	3	N	-0-					-0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116C RRCID -> 258087 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4284 - 4505

03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	678	3	N	-0-					-0-
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	18	1	342	3	N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	3	N	-0-					-0-
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	17	1	306	3	N	-0-					-0-
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	18	1	296	3	N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	3	N	-0-					-0-

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

03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	3	N	-0-					-0-
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	402	-0-	-1	-0-	18	1	384	3	N	-0-					-0-
04	390 N	389	-0-	-1	-0-	17	1	372	3	N	-0-					-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	3	N	-0-					-0-
06	390 N	367	-0-	-23	-0-	18	1	349	3	N	-0-					-0-
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	19	1	380	3	N	-0-					-0-
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	17	1	375	3	N	-0-					-0-

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

03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	3	N	-0-					-0-
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
07	310 N	283	-0-	-27	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
*08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-

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

03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	25	1	519	3	N	-0-					-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	N	-0-					-0-
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	28	1	499	3	N	-0-					-0-
06	540 N	453	-0-	-87	-0-	22	1	431	3	N	-0-					-0-
07	496 N	472	-0-	-24	-0-	22	1	450	3	N	-0-					-0-
08	527 N	499	-0-	-28	-0-	22	1	477	3	N	-0-					-0-

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

03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	3	N	-0-					-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	23	1	495	3	N	-0-					-0-
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	3	N	-0-					-0-
06	570 N	491	-0-	-79	-0-	24	1	467	3	N	-0-					-0-
07	527 N	485	-0-	-42	-0-	23	1	462	3	N	-0-					-0-
08	589 N	533	-0-	-56	-0-	23	1	510	3	N	-0-					-0-

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

03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	3	N	-0-					-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	3	N	-0-					-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	N	-0-					-0-
06	360 N	344	-0-	-16	-0-	18	1	326	3	N	-0-					-0-
07	372 N	324	-0-	-48	-0-	18	1	306	3	N	-0-					-0-
08	372 N	292	-0-	-80	-0-	15	1	277	3	N	-0-					-0-

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

03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	3	N	-0-					-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	N	-0-					-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	3	N	-0-					-0-
06	420 N	397	-0-	-23	-0-	21	1	376	3	N	-0-					-0-
07	403 N	392	-0-	-11	-0-	22	1	370	3	N	-0-					-0-
08	403 N	392	-0-	-11	-0-	20	1	372	3	N	-0-					-0-

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

03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	405	3	N	-0-					-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	N	-0-					-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	3	N	-0-					-0-
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	21	1	374	3	N	-0-					-0-
07	403 N	390	-0-	-13	-0-	22	1	368	3	N	-0-					-0-
*08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	577	3	N	-0-					-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	548	3	N	-0-					-0-
05	570 N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	541	3	N	-0-					-0-
06	600 N	550	-0-	-50	-0-	29	1	521	3	N	-0-					-0-
07	589 N	554	-0-	-35	-0-	31	1	523	3	N	-0-					-0-
*08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	539	3	N	-0-					-0-

ROWLAND A WELL #: 980G RRCID -> 258618 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4714 PERF. 4283 - 4466

03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	617	3	N	-0-					-0-
04	630 N	604	-0-	-26	-0-	31	1	573	3	N	-0-					-0-
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	31	1	585	3	N	-0-					-0-
06	630 N	602	-0-	-28	-0-	32	1	570	3	N	-0-					-0-
07	620 N	598	-0-	-22	-0-	34	1	564	3	N	-0-					-0-
*08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	32	1	590	3	N	-0-					-0-

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

03	434 N	432	-0-	-2	-0-	23	1	409	3	N	-0-					-0-
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	21	1	383	3	N	-0-					-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	3	N	-0-					-0-
06	420 N	390	-0-	-30	-0-	20	1	370	3	N	-0-					-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	N	-0-					-0-
*08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	30	1	548	3	N	-0-					-0-

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

03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	3	N	-0-					-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	N	-0-					-0-
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	N	-0-					-0-
06	420 N	370	-0-	-50	-0-	18	1	352	3	N	-0-					-0-
07	403 N	366	-0-	-37	-0-	17	1	349	3	N	-0-					-0-
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	18	1	384	3	N	-0-					-0-

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

03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	640	3	N	-0-					-0-
04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	27	1	584	3	N	-0-					-0-
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	37	1	649	3	N	-0-					-0-
06	660 N	461	-0-	-199	-0-	22	1	439	3	N	-0-					-0-
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	32	1	636	3	N	-0-					-0-
08	682 N	619	-0-	-63	-0-	27	1	592	3	N	-0-					-0-

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

03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	N	-0-					-0-
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	3	N	-0-					-0-
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
08	403 N	258	-0-	-145	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-

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

03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	3	N	-0-					-0-
04	570 N	524	-0-	-46	-0-	23	1	501	3	N	-0-					-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	32	1	562	3	N	-0-					-0-
06	600 N	358	-0-	-242	-0-	17	1	341	3	N	-0-					-0-
07	946 N	946	-0-	-0-	-0-	45	1	901	3	N	-0-					-0-
*08	957 N	957	-0-	-0-	-0-	42	1	915	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	N	-0-					-0-
04	240	N	175	-0-	-65	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	11	1	193	3	N	-0-					-0-

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

03	620	N	589	-0-	-31	-0-	31	1	558	3	N	-0-					-0-
04	630	N	570	-0-	-60	-0-	29	1	541	3	N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	30	1	558	3	N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	550	3	N	-0-					-0-
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	32	1	536	3	N	-0-					-0-
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	612	3	N	-0-					-0-

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

03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	3	N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	3	N	-0-					-0-
06	420	N	332	-0-	-88	-0-	16	1	316	3	N	-0-					-0-
07	434	N	338	-0-	-96	-0-	16	1	322	3	N	-0-					-0-
08	527	N	328	-0-	-199	-0-	14	1	314	3	N	-0-					-0-

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

03	341	N	235	-0-	-106	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	12	1	267	3	N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	3	N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	422	3	N	-0-					-0-
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	N	-0-					-0-

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

03	279	N	224	-0-	-55	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
04	270	N	192	-0-	-78	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	N	-0-					-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5G RRCID -> 261023 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5018 - 5184

03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-

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

03	248	N	126	-0-	-122	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
04	210	N	125	-0-	-85	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-

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

03	217	N	154	-0-	-63	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-

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

03	341	N	302	-0-	-39	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	13	1	275	3	N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 340C RRCID -> 268469 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5075 - 5279

03	527	N	463	-0-	-64	-0-	21	1	442	3	N	-0-					-0-
04	540	N	455	-0-	-85	-0-	20	1	435	3	N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395	3	N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	491	3	N	-0-					-0-
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	20	1	406	3	N	-0-					-0-
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	N	-0-					-0-

HUBBARD OPERATING 408287
ADAMS, EMMA PHILLIPS WELL #: 1166 RRCID -> 044581 COMPL. DATE 07/17/1968 TOTAL DEPTH 5165 PERF. N/A

03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 048608 COMPL. DATE 03/28/1970 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A

03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287

ADAMS, CLAY WELL #: 1115 RRCID -> 064177 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4877 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1166 RRCID -> 064178 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 2115 RRCID -> 064179 COMPL. DATE 10/12/1975 TOTAL DEPTH 4854 PERF. N/A

03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1153 RRCID -> 064222 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 19 RRCID -> 102300 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4549 - 4613

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 4153 RRCID -> 107157 COMPL. DATE 07/31/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4665 - 4830

03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3153 RRCID -> 107676 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4816

03	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287
ADAMS WELL #: 3127 RRCID -> 109031 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4650 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

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

03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	2			N	-0-					-0-

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 109803 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4796 - 4984

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

ADAMS "155" WELL #: 1 RRCID -> 111304 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 4783 - 4989

03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-

ADAMS "166" WELL #: 2 RRCID -> 111409 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 5074

03	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 2127A RRCID -> 112036 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4977 - 5105

03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

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

03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287
ADAMS-TC-3 ENERGY COMPANY WELL #: 4115 RRCID -> 147635 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4457 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

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

03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

ADAMS 155 WELL #: 3 RRCID -> 240809 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4768 - 4989

03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

ADAMS 166 WELL #: 6 RRCID -> 241319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4981 - 5189

03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

ADAMS 166 WELL #: 5 RRCID -> 241474 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4981 - 5189

03	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-

ADAMS 166 WELL #: 4 RRCID -> 241685 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4943 - 5127

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-

WILBORN RANCH 124 WELL #: 3 RRCID -> 247084 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HUBBARD OPERATING //CONT.// 408287

ADAMS "115" WELL #: 6 RRCID -> 248440 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS 126 WELL #: 2R RRCID -> 249465 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4532 - 4750

03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2	N	-0-			-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-			-0-

WILBORN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250150 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4467 - 4708

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2	N	-0-			-0-
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2	N	-0-			-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-			-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
07	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2	N	-0-			-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-

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

03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2	N	-0-			-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-			-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
07	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	2	N	-0-			-0-
08	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2	N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
J. D. GAS, INC. 427477
ADAMS WELL #: 1154 RRCID -> 077994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4751 - 4921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	1			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS "A" WELL #: 1115 RRCID -> 077995 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4426 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	1			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	1			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZ GAS CORPORATION 630560
BAGGETT OZ G WELL #: 1116 RRCID -> 048331 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	885					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	885					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	885					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	885					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	885					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2021

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1126 RRCID -> 048338 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2126 RRCID -> 048340 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2155 RRCID -> 048341 COMPL. DATE 12/05/1970 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 1114 RRCID -> 048424 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 11737 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	53					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	53					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	53					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 C RRCID -> 068773 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 A RRCID -> 068774 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, J. M. JR. ET AL WELL #: 2 A RRCID -> 072532 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	53					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	53					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	53					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 1 D RRCID -> 072700 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	44					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	44					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	44					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 2 D RRCID -> 072701 COMPL. DATE 06/24/1977 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	43					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	43					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	43					N	NO RPT					-0-

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 5114 RRCID -> 105879 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4630 - 4730

03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 1166 RRCID -> 109030 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5052

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
JOHNSON-BAGGETT "164" WELL #: 1 RRCID -> 131927 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5225 - 5440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON (DETRITAL) 01789 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC 041519
ALLISON "A-17" WELL #: 1 RRCID -> 055620 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 9394 PERF. N/A

03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-				59
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1035	2	62	9	N	56				115
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-				115
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-				115
*07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-				115
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				115

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

03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-				125
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2070	2	22	9	N	20				145
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-				145
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-				145
*07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-				145
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				145

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

03	3875	X	3824	-0-	-51	-0-	3824	2			N	-0-				5
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4289	2	145	9	N	132				137
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-				137
06	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4320	2	2	9	N	2				139
*07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3843	2	182	9	N	165	165	1		139
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT				139

ALLISON (DETRITAL) //CONT.// 01789 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GARNER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 056654 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1243	-0-	-245	-0-	1243	2			N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					64
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					64
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					64
*08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					64

GARNER, ANNIE -C- WELL #: 1 RRCID -> 062731 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

ALLISON (DETRITAL -B-) 01789 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GARNER,P.C. "10" WELL #: 1 RRCID -> 122236 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9015 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2920		2762	-0-	-158	-0-	2758	2	4	9	N	4					85
04	2520		-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					85
05	2604		2117	-0-	-487	-0-	2117	2			N	-0-					85
06	2520	N	1978	-0-	-542	-0-	1978	2			N	-0-					85
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					85
*08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2286	2	2	9	N	2					87

ALLISON (DEVONIAN) 01789 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PAKENHAM "35" WELL #: 1H RRCID -> 188730 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10750 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					739
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					739
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					739
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					739
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					739
*08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					739

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GARNER, P. C. "10" WELL #: 2 RRCID -> 097320 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9167 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					3
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					3
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					3
*08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					3

ALLISON, SOUTH (DETRITAL) 01800 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ALLISON 4 WELL #: 1 RRCID -> 257848 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10248 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	1429	-0-	-1733	-0-	1426	2	3	9	N	3					43
04	3060	X	2806	-0-	-254	-0-	2806	2			N	-0-					43
05	3162	X	2394	-0-	-768	-0-	2394	2			N	-0-					43
06	3060	X	1965	-0-	-1095	-0-	1965	2			N	-0-					43
07	2914	X	1695	-0-	-1219	-0-	1695	2			N	-0-					43
*08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			N	-0-					43

ALLISON, SOUTH (DETRITAL) //CONT.// 01800 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
RASHAP, FRANK, JR. WELL #: 1 RRCID -> 062820 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 11799 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-
06	300 N	253	-0-	-47	-0-	253	2		N	-0-			-0-
07	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2		N	-0-			-0-
*08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-

ALMEZ (DEVONIAN-ELLEN) 01889 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
HACKBERRY WELL #: 4901 RRCID -> 207331 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 16164 PERF.13483 - 16164

03	46473	21583	-0-	-24890	107494	21583	2		N	-0-			-0-
04	33450	22866	-0-	-10584	96910	22866	2		N	-0-			-0-
05	34565	23578	-0-	-10987	85923	23578	2		N	-0-			-0-
06	33450	22110	-0-	-11340	74583	22110	2		N	-0-			-0-
07	34565	22433	-0-	-12132	62451	22433	2		N	-0-			-0-
*08	34565	23255	-0-	-11310	51141	23255	2		N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

HALFF ESTATE "20" WELL #: 7H RRCID -> 185073 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11363 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1202	2	25	9	Y	23	12	1			22
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1288	2	32	9	Y	29	35	1			16
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1466	2	31	9	Y	28	36	1			8
06	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	1085	2	24	9	Y	22	11	1			19
07	1364	N	884	-0-	-480	-0-	863	2	21	9	Y	19	24	1			14
08	1488	N	925	-0-	-563	-0-	903	2	22	9	Y	20	24	1			10

HALFF ESTATE "20" WELL #: 8H RRCID -> 189870 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11223 - 14910

03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2287	2	62	9	Y	56	24	1	1	8	53
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2061	2	63	9	Y	57	78	1			32
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2424	2	64	9	Y	58	73	1			17
*06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2039	2	57	9	Y	52	24	1	1	8	44
07	2356	X	1422	-0-	-934	-0-	1380	2	42	9	Y	38	54	1			28
08	2480	X	1488	-0-	-992	-0-	1445	2	43	9	Y	39	47	1			20

SHIRK 13 WELL #: 1H RRCID -> 190940 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 15047

03	3100	N	2689	-0-	-411	289	2573	2	116	9	N	105	5	8			184
04	2695	N	2406	-0-	-289	-0-	2314	2	92	9	N	84					268
05	2945	X	2853	-0-	-92	-0-	2776	2	77	9	N	70	185	1			153
06	2850	X	2778	-0-	-72	-0-	2698	2	80	9	N	73	172	1	4	8	50
07	2945	X	2807	-0-	-138	-0-	2733	2	74	9	N	67					117
08	2852	X	2725	-0-	-127	-0-	2655	2	70	9	N	64					181

WINDHAM 16 WELL #: 1H RRCID -> 191632 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10752 - 14655

03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					223
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					223
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					223
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					223
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					223
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					223

WINDHAM 108 WELL #: 1H RRCID -> 193431 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11397 - 15179

03	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5567	2	117	9	N	106					213
04	5520	X	5487	-0-	-33	-0-	5374	2	113	9	N	103					316
05	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5597	2	108	9	N	98	184	1			230
06	5520	X	5374	-0-	-146	-0-	5286	2	88	9	N	80	178	1			132
07	5673	X	5617	-0-	-56	-0-	5512	2	105	9	N	95					227
08	5704	X	5640	-0-	-64	-0-	5541	2	99	9	N	90	188	1			129

BARNETT 21 WELL #: 1H RRCID -> 194003 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11141 - 14215

03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3460	2	139	9	N	126					366
04	3480	X	3472	-0-	-8	-0-	3345	2	127	9	N	115	188	1			293
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3459	2	138	9	N	125	183	1			235
06	3480	X	3475	-0-	-5	-0-	3342	2	133	9	N	121	186	1			170
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3460	2	139	9	N	126					296
*08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3464	2	139	9	N	126	190	1			232

CODY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 195308 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11322 - 14143

03	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1881	2	55	9	Y	50	2	8			233
04	1980	N	1663	-0-	-317	-0-	1623	2	40	9	Y	36					269
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1955	2	86	9	Y	78					347
*06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1949	2	62	9	Y	56	187	1	3	8	213
07	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1911	2	50	9	Y	45					258
08	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	1926	2	53	9	Y	48					306

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AMACKER "99" WELL #: 1H RRCID -> 196961 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					40
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					40
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					40
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					40
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					40
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					40

WEIR, GEORGE 14 WELL #: 1H RRCID -> 197791 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11389 - 15459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	1195	-0-	-2277	-0-	1195	2			N	-0-					165
04	3360	X	1274	-0-	-2086	-0-	1274	2			N	-0-					165
05	3472	X	1219	-0-	-2253	-0-	1219	2			N	-0-					165
06	3360	X	1044	-0-	-2316	-0-	1044	2			N	-0-					165
07	1736	X	1069	-0-	-667	-0-	1069	2			N	-0-					165
08	1302	X	1089	-0-	-213	-0-	1089	2			N	-0-					165

BLUE TOPAZ 102 WELL #: 1H RRCID -> 198027 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11672 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	7315	-0-	-1	-0-	7158	2	157	9	Y	143	185	1	8	8	183
04	7080	X	6900	-0-	-180	-0-	6762	2	138	9	Y	125					308
05	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7061	2	138	9	Y	125	185	1			248
06	9900	X	6980	-0-	-2920	-0-	6856	2	124	9	Y	113	181	1			180
07	10013	X	6752	-0-	-3261	-0-	6635	2	117	9	Y	106	179	1			107
08	7316	X	6186	-0-	-1130	-0-	6078	2	108	9	Y	98					205

WEIR, GEORGE "14" WELL #: 2H RRCID -> 198164 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11425 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3444	-0-	-772	-0-	3262	2	182	9	N	165	3	8			280
04	4080	X	3350	-0-	-730	-0-	3040	2	310	9	N	282	183	1			379
05	3503	X	3278	-0-	-225	-0-	3106	2	172	9	N	156	187	1			348
*06	3390	X	3222	-0-	-168	-0-	3083	2	139	9	N	126	187	1	6	8	281
07	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3483	2	119	9	N	108	186	1			203
*08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3407	2	113	9	N	103					306

MANN 22 WELL #: 1H RRCID -> 199505 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11523 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	295	-0-	-1596	-0-	295	2			N	-0-					164
04	1830	X	731	-0-	-1099	-0-	731	2			N	-0-					164
05	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					164
06	1590	X	678	-0-	-912	-0-	678	2			N	-0-					164
07	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	2541	2	738	9	N	671					835
08	1891	X	1569	-0-	-322	-0-	1334	2	235	9	N	214	768	1			281

WINDHAM 103 WELL #: 1H RRCID -> 199526 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 14966 PERF.11645 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5039	2	101	9	N	92					261
*01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4138	2	257	9	N	234	186	1	31	8	278
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3464	2	114	9	N	104	185	1			197
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3755	2	79	9	N	72					269
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3508	2	80	9	N	73					342
05	3441	X	3355	-0-	-86	-0-	3278	2	77	9	N	70					412
06	3330	X	3288	-0-	-42	-0-	3145	2	143	9	N	130	370	1			172
07	3441	X	3183	-0-	-258	-0-	3125	2	58	9	N	53					225
08	3441	X	2713	-0-	-728	-0-	2713	2			N	-0-					225

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

SHIRK 13 A WELL #: 1H RRCID -> 199874 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12245 - 15105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	978	2	99	9	N	90	4	8			285
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1075	2	67	9	N	61					346
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1051	2	117	9	N	106	185	1			267
06	1050	N	986	-0-	-64	-0-	940	2	46	9	N	42	184	1	2	8	123
07	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	958	2	50	9	N	45					168
08	1147	N	523	-0-	-624	-0-	523	2			N	-0-					168

SHIRK 13 WELL #: 2H RRCID -> 200687 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11602 - 15066

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

CODY "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 201522 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11915 - 13356

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER "A" 88 WELL #: 1H RRCID -> 201807 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 15496 PERF.11725 - 15465

03	5921	X	4269	-0-	-1652	-0-	4133	2	136	9	N	124	5	8			256
04	5730	X	4364	-0-	-1366	-0-	4229	2	135	9	N	123					379
05	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4211	2	130	9	N	118	185	1			312
06	4140	X	3767	-0-	-373	-0-	3698	2	69	9	N	63	191	1			184
07	4495	X	2950	-0-	-1545	-0-	2928	2	22	9	N	20					204
08	4495	X	2434	-0-	-2061	-0-	2434	2			N	-0-					204

GARNET 108 WELL #: 1H RRCID -> 201810 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11760 - 14928

*12	4309	X	4072	-0-	-237	-0-	3916	2	156	9	N	142	187	1			145
*01	4588	X	3841	-0-	-747	-0-	3742	2	99	9	N	90	176	1	24	8	35
02	4144	X	3594	-0-	-550	-0-	3539	2	55	9	N	50					85
03	4588	X	3189	-0-	-1399	-0-	3114	2	75	9	N	68	5	8			148
04	4260	X	3543	-0-	-717	-0-	3448	2	95	9	N	86					234
05	4061	X	3954	-0-	-107	-0-	3862	2	92	9	N	84					318
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4502	2	86	9	N	78	195	1			201
07	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4276	2	91	9	N	83	183	1			101
08	3968	X	3967	-0-	-1	-0-	3869	2	98	9	N	89					190

AMACKER-BELL 99 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201812 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11432 - 15656

03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3598	2	216	9	N	196	188	1	26	8	312
04	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3210	2	187	9	N	170					482
05	3441	X	2882	-0-	-559	-0-	2770	2	112	9	N	102	185	1			399
06	3330	X	2832	-0-	-498	-0-	2707	2	125	9	N	114	378	1	6	8	129
07	3441	X	2664	-0-	-777	-0-	2547	2	117	9	N	106					235
08	3441	X	3058	-0-	-383	-0-	2895	2	163	9	N	148					383

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 203330 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11634 - 14673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945 X	2820	-0-	-125	-0-	2719	2	101	9	N	92	4	8			208
04	2850 X	2770	-0-	-80	-0-	2685	2	85	9	N	77					285
05	2945 X	2734	-0-	-211	-0-	2661	2	73	9	N	66					351
06	2850 X	2544	-0-	-306	-0-	2477	2	67	9	N	61	186	1	3	8	223
07	2945 X	2381	-0-	-564	-0-	2333	2	48	9	N	44	169	1			98
08	2852 X	2250	-0-	-602	-0-	2202	2	48	9	N	44					142

PERIDOT 101 WELL #: 1H RRCID -> 204089 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11619 - 15579

03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					115
04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1701	2	3	9	N	3					118
05	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					118
06	1680 N	1632	-0-	-48	-0-	1632	2			N	-0-					118
07	1767 N	1684	-0-	-83	-0-	1684	2			N	-0-					118
08	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	1654	2			N	-0-					118

WEIR, GEORGE 14 B WELL #: 1H RRCID -> 204385 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 11166 PERF.11600 - 15680

03	694 N	694	-0-	-0-	-0-	580	2	114	9	N	104	182	1	5	8	95
04	1050 N	957	-0-	-93	-0-	866	2	91	9	N	83					178
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	885	2	83	9	N	75					253
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	718	2	75	9	N	68	187	1	3	8	131
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	918	2	87	9	N	79					210
*08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	890	2	87	9	N	79	190	1			99

AMACKER "89" WELL #: 1H RRCID -> 204577 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 15148 PERF.11875 - 15034

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMACKER-BARNETT 21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205076 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11638 - 14944

03	961 N	715	-0-	-246	-0-	715	2			N	-0-					182
04	930 N	545	-0-	-385	-0-	545	2			N	-0-					182
05	930 N	633	-0-	-297	-0-	633	2			N	-0-					182
06	690 N	302	-0-	-388	-0-	302	2			N	-0-					182
07	558 N	40	-0-	-518	-0-	40	2			N	-0-					182
08	620 N	53	-0-	-567	-0-	53	2			N	-0-					182

HALFF ESTATE "20" WELL #: 9H RRCID -> 205244 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11772 - 15858

03	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5290	2	284	9	Y	258	118	1	3	8	247
04	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5152	2	312	9	Y	284	369	1			162
05	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	6036	2	312	9	Y	284	362	1			84
06	5790 X	4344	-0-	-1446	-0-	4114	2	230	9	Y	209	112	1	3	8	178
07	5983 X	3660	-0-	-2323	-0-	3451	2	209	9	Y	190	226	1			142
08	6355 X	3828	-0-	-2527	-0-	3612	2	216	9	Y	196	236	1			102

WINDHAM "108" WELL #: 2H RRCID -> 205285 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 11037 PERF.11414 - 14561

03	4123 X	798	-0-	-3325	-0-	779	2	19	9	N	17					204
04	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4561	2	150	9	N	136					340
05	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6445	2	121	9	N	110	185	1			265
06	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6360	2			N	-0-	183	1			82
07	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5793	2	58	9	N	53					135
*08	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	6045	2	718	9	N	653					788

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAPPHIRE 102 WELL #: 1H RRCID -> 205372 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11711 - 15934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2078	2	113	9	N	103	14	8			251
04	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	1918	2	122	9	N	111					362
05	2077	X	2052	-0-	-25	-0-	1945	2	107	9	N	97	184	1			275
06	2010	X	1898	-0-	-112	-0-	1801	2	97	9	N	88	189	1			174
07	2077	X	1954	-0-	-123	-0-	1843	2	111	9	N	101					275
08	2077	X	1994	-0-	-83	-0-	1878	2	116	9	N	105	186	1			194

AMACKER ALLEN 80 WELL #: 1H RRCID -> 205415 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11736 - 13939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4011	-0-	-980	-0-	3914	2	97	9	Y	88	170	1			245
04	4290	X	3465	-0-	-825	-0-	3374	2	91	9	Y	83					328
05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4677	2	266	9	Y	242	172	1			398
06	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5048	2	177	9	Y	161	311	1			248
07	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6049	2	310	9	Y	282	279	1			251
*08	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5095	2	146	9	Y	133	142	1			242

WINDHAM 103 WELL #: 2H RRCID -> 205835 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11528 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2740	2	101	9	N	92	189	1			133
04	1800	N	1517	-0-	-283	-0-	1469	2	48	9	N	44					177
05	1953	N	1294	-0-	-659	-0-	1233	2	61	9	N	55					232
06	1980	N	1447	-0-	-533	-0-	1432	2	15	9	N	14					246
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2120	2	31	9	N	28					274
08	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	1084	2	1	9	N	1	177	1			98

PERIDOT 101 WELL #: 2H RRCID -> 206260 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 11236 PERF.12181 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

AMACKER-ALLEN 80 WELL #: 2H RRCID -> 206421 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11746 - 15239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAURA EAVES "87" WELL #: 1H RRCID -> 206440 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11651 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1306	2	94	9	N	85	32	8			184
04	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	1224	2	61	9	N	55					239
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1360	2	112	9	N	102					341
06	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	1201	2	59	9	N	54	187	1			208
07	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	1156	2	47	9	N	43					251
08	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	1148	2	45	9	N	41	179	1			113

COWDEN "20" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206523 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11580 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	805	2	111	9	N	101	15	8			173
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	765	2	92	9	N	84					257
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	798	2	95	9	N	86	184	1			159
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	765	2	86	9	N	78					237
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	780	2	91	9	N	83	183	1			137
*08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	777	2	91	9	N	83					220

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BLUE TOPAZ 102 WELL #: 2H RRCID -> 206556 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11703 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		2150	-0-	2150	9216	2119	2	31	9	Y	28					157
04	12066	X	2850	-0-	-9216	-0-	2727	2	123	9	Y	112					269
05	4030	X	2411	-0-	-1619	-0-	2364	2	47	9	Y	43	183	1			129
06	3720	X	2296	-0-	-1424	-0-	2234	2	62	9	Y	56					185
07	3844	X	2259	-0-	-1585	-0-	2209	2	50	9	Y	45					230
08	2945	X	2215	-0-	-730	-0-	2164	2	51	9	Y	46	183	1			93

BARNETT "21" WELL #: 2H RRCID -> 206557 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11696 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	X	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					96
04	240	X	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					96
05	651	X	244	-0-	-407	-0-	244	2			N	-0-					96
06	630	X	281	-0-	-349	-0-	281	2			N	-0-					96
07	651	X	304	-0-	-347	-0-	304	2			N	-0-					96
*08	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					96

SAPPHIRE 102 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207159 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11891 - 15721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					96
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					96
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					96
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					96
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					96
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					96

AMACKER ALLEN "80" WELL #: 3H RRCID -> 207248 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11775 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	X	134	-0-	-52	-0-	130	2	4	9	Y	4	10	1			13
04	180	X	47	-0-	-133	-0-	46	2	1	9	Y	1					14
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	4	7	1			11
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	5	9	1			7
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	7	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			2

R S WINDHAM "A" WELL #: 1075H RRCID -> 207528 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11494 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3940	-0-	-276	-0-	3856	2	84	9	N	76					246
04	4080	X	3833	-0-	-247	-0-	3754	2	79	9	N	72					318
05	4154	X	3893	-0-	-261	-0-	3812	2	81	9	N	74	183	1			209
06	4020	X	3728	-0-	-292	-0-	3648	2	80	9	N	73	179	1			103
07	3968	X	3807	-0-	-161	-0-	3727	2	80	9	N	73					176
08	3968	X	3965	-0-	-3	-0-	3873	2	92	9	N	84					260

AMACKER BELL 99 "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207566 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11767 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	933	-0-	-1206	-0-	902	2	31	9	N	28	168	1	3	8	112
04	2070	X	44	-0-	-2026	-0-	44	2			N	-0-					112
05	2139	X	13	-0-	-2126	-0-	13	2			N	-0-					112
06	2070	X	12	-0-	-2058	-0-	12	2			N	-0-					112
07	2139	X	13	-0-	-2126	-0-	13	2			N	-0-					112
08	930	X	21	-0-	-909	-0-	21	2			N	-0-					112

JESSE FARRIS" 91" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208875 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.12210 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	607	2	79	9	N	72	2	8			191
04	720	N	591	-0-	-129	-0-	572	2	19	9	N	17					208
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	615	2	25	9	N	23					231
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	601	2	53	9	N	48	193	1	1	8	85
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	625	2	31	9	N	28					113
*08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	629	2	31	9	N	28					141

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

HALFF ESTATE "20" WELL #: 10H RRCID -> 208876 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11371 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	65	24	1	1	8	62
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	38	78	1			22
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	85	82	1			25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	34	1	1	8	53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	67	1			42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	71	1			30

ZIRCON 100 WELL #: 2 H RRCID -> 210675 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11712 - 14289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					103
04	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	2			N	-0-					103
05	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	2			N	-0-					103
06	870	N	796	-0-	-74	-0-	796	2			N	-0-					103
07	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	2			N	-0-					103
08	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					103

LILLIE ORMAN "53" WELL #: 1H RRCID -> 211398 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14165 PERF.11506 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	951	-0-	-72	-0-	899	2	52	9	N	47	187	1	2	8	91
04	1110	N	711	-0-	-399	-0-	686	2	25	9	N	23					114
05	1085	N	993	-0-	-92	-0-	907	2	86	9	N	78					192
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	918	2	69	9	N	63	194	1	3	8	58
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	890	2	62	9	N	56					114
08	992	N	949	-0-	-43	-0-	885	2	64	9	N	58					172

JADE 101 WELL #: 1H RRCID -> 211656 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11734 - 14482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	1415	2	65	9	N	59	14	8			272
04	1440	N	1359	-0-	-81	-0-	1319	2	40	9	N	36					308
05	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1378	2	43	9	N	39					347
06	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	1332	2	48	9	N	44	186	1			205
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1648	2	46	9	N	42					247
*08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1579	2	91	9	N	83	181	1			149

DARBY-WILDHORSE 110 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211809 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11754 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3437	-0-	-624	-0-	3397	2	40	9	N	36					190
04	3930	X	3389	-0-	-541	-0-	3341	2	48	9	N	44					234
05	3844	X	2908	-0-	-936	-0-	2867	2	41	9	N	37					271
06	3630	X	3310	-0-	-320	-0-	3303	2	7	9	N	6	184	1			93
07	3503	X	3409	-0-	-94	-0-	3347	2	62	9	N	56					149
08	3503	X	3172	-0-	-331	-0-	3132	2	40	9	N	36					185

AMACKER-BARNETT 21 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212285 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11657 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	1899	2	160	9	N	145	180	1			441
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1847	2	99	9	N	90	186	1			345
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1886	2	134	9	N	122	369	1			98
06	1980	N	1833	-0-	-147	-0-	1731	2	102	9	N	93	1	8			190
07	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	1835	2	76	9	N	69	170	1			89
08	2015	N	1883	-0-	-132	-0-	1791	2	92	9	N	84					173

CRAZY-WILDHORSE 110 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212682 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11729 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1747	2	149	9	N	135	4	8			261
04	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1661	2	138	9	N	125	175	1			211
05	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1752	2	162	9	N	147					358
06	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1737	2	125	9	N	114	348	1			124
07	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1740	2	141	9	N	128					252
08	1829	N	1609	-0-	-220	-0-	1514	2	95	9	N	86	183	1			155

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1454	-0-	-251	-0-	1365	2	89	9	N	81					251
04	1560	N	913	-0-	-647	-0-	843	2	70	9	N	64					315
05	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1305	2	84	9	N	76	185	1			206
06	1410	N	1308	-0-	-102	-0-	1233	2	75	9	N	68	182	1			92
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1264	2	74	9	N	67					159
08	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	1250	2	74	9	N	67					226

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

03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	Y	1	7	1			8
04	240	N	19	-0-	-221	-0-	17	2	2	9	Y	2					10
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	322	2	76	9	Y	69	5	1			74
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	404	2	59	9	Y	54	58	1			70
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	476	2	101	9	Y	92	80	1			82
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	464	2	56	9	Y	51	47	1			86

HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 62 WELL #: 4 L RRCID -> 188188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11017 - 11393

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021

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

03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			Y	-0-					-0-
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3354	-0-	-56	-0-	3354	3			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3237	-0-	-63	-0-	3237	3			Y	-0-					-0-
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	3			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3302	-0-	-77	-0-	3302	3			Y	-0-					-0-

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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

WINDHAM, R. S. -B- A/C 2 WELL #: 1 RRCID -> 018651 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11798 PERF. 9844 - 11442

03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1132	3	63	9	N	57					146
04	990	N	898	-0-	-92	-0-	881	3	17	9	N	15					161
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1052	3	2	9	N	2					163
06	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	1006	3	6	9	N	5					168
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	994	3	9	9	N	8					176
08	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1011	3	12	9	N	11					187

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

03	651	N	373	-0-	-278	-0-	373	3			N	-0-					88
04	630	N	425	-0-	-205	-0-	425	3			N	-0-					88
05	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	3			N	-0-					88
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					88
07	434	N	301	-0-	-133	-0-	294	3	7	9	N	6					94
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	638	3	14	9	N	13					107

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

WINDHAM, ELIZABETH A/C 3 WELL #: 4 RRCID -> 194185 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 12375 PERF.10762 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	3			N	-0-					91
04	810	N	744	-0-	-66	-0-	744	3			N	-0-					91
05	837	N	722	-0-	-115	-0-	722	3			N	-0-					91
06	810	N	645	-0-	-165	-0-	645	3			N	-0-					91
07	775	N	665	-0-	-110	-0-	665	3			N	-0-					91
08	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	3			N	-0-					91

WINDHAM, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 198185 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10623 - 11214

03	1643	N	1015	-0-	-628	-0-	1015	3			N	-0-					67
04	1620	N	829	-0-	-791	-0-	829	3			N	-0-					67
05	1426	N	1152	-0-	-274	-0-	1152	3			N	-0-					67
06	990	N	50	-0-	-940	-0-	50	3			N	-0-					67
07	868	N	301	-0-	-567	-0-	301	3			N	-0-					67
08	1147	N	544	-0-	-603	-0-	544	3			N	-0-					67

WINDHAM, RS -B- A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 207981 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11170 - 11500

03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	250	3	10	9	N	9					213
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	199	3	11	9	N	10					223
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	173	3	17	9	N	15					238
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	184	3	14	9	N	13					251
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					251
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	168	3	8	9	N	7					258

WINDHAM, R.S. "C" WELL #: 1 RRCID -> 210678 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11302 - 11611

03	1457	N	1196	-0-	-261	-0-	1118	3	78	9	N	71	186	1			134
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	914	3	39	9	N	35					169
05	1395	N	876	-0-	-519	-0-	846	3	30	9	N	27					196
06	1170	N	896	-0-	-274	-0-	862	3	34	9	N	31					227
07	992	N	692	-0-	-300	-0-	673	3	19	9	N	17					244
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	946	3	24	9	N	22					266

WINDHAM-CLARK 103 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214430 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 16084

03	2046	N	2015	-0-	-31	-0-	1905	3	110	9	N	100					324
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	1928	3	113	9	N	103	230	1			197
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1856	3	92	9	N	84					281
06	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1869	3	94	9	N	85	174	1			192
07	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	1925	3	78	9	N	71					263
*08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1951	3	78	9	N	71	184	1			150

AMACKER, BARNETT WELL #: 5H RRCID -> 217389 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11364 - 14250

03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					355
04	630	N	268	-0-	-362	-0-	268	3			N	-0-					355
05	837	N	7	-0-	-830	-0-	7	3			N	-0-					355
06	960	N	108	-0-	-852	-0-	108	3			N	-0-					355
07	279	N	195	-0-	-84	-0-	194	3	1	9	N	1					356
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-	182	1	37	7	137

BARNETT AMACKER WELL #: 6H RRCID -> 223837 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11785 - 14600

03	41	X	-0-	-0-	-41	-0-					N	-0-					268
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					268
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
BARNETT AMACKER WELL #: 7H RRCID -> 256864 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11500 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					233
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	3			N	-0-					233
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					233
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					233
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					233
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					233

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
TOMADOR "99" WELL #: 1H RRCID -> 203495 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11690 - 14690

03	2852	X	1284	-0-	-1568	-0-	1139	3	145	9	N	132	181	1			206
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2695	3	131	9	N	119	186	1			139
05	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2804	3	113	9	N	103					242
06	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2700	3	95	9	N	86	186	1			142
07	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2808	3	116	9	N	105					247
08	2852	N	2771	-0-	-81	-0-	2672	3	99	9	N	90	181	1			156

MONIQUE WELL #: 1H RRCID -> 207321 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 15120 PERF.11619 - 14673

03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3529	3	131	9	N	119					386
04	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2376	3	81	9	N	74	346	1			114
05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3125	3	145	9	N	132					246
06	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3089	3	124	9	N	113					359
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3072	3	132	9	N	120	369	0			110
*08	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2795	3	124	9	N	113					223

EMILY H WELL #: 1H RRCID -> 209118 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11774 - 14903

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	7			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VENCER ENERGY, LLC 884498
AMACKER, V. T. 62 WELL #: 2 RRCID -> 018636 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH 12217 PERF.10941 - 11065

03	4185	X	3978	-0-	-207	-0-	268	1	3710	3	Y	-0-					54
04	3930	X	3903	-0-	-27	-0-	266	1	3635	3	Y	2					56
							2	9									
05	4123	X	3591	-0-	-532	-0-	250	1	3340	3	Y	1					57
							1	9									
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	234	1	3757	3	Y	4	58	1			3
							4	9									
07	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	294	1	5778	3	Y	1					4
							1	9									
*08	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	198	1	5058	3	Y	30					34
							33	9									

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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
VENCER ENERGY, LLC //CONT.// 884498

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	19	1			12
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	5	1			7
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	3	1			4
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	3825	3	756	9	Y	687	112	1			579
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	3827	3	265	9	Y	241	326	1			494
*08	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4612	3	326	9	Y	296					790

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 7 RRCID -> 018641 COMPL. DATE 03/01/1957 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11002 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2327	3	33	9	Y	30	24	1			44
04	3000	N	3587	-0-	587	587	3544	3	43	9	Y	39	18	1			65
05	3100	N	3393	-0-	293	880	3362	3	31	9	Y	28	29	1			64
06	3000	N	2128	-0-	-872	8	2126	3	2	9	Y	2	65	1			1
07	1488	X	1103	-0-	-385	-0-	1102	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	1488	X	45	-0-	-1443	-0-	44	3	1	9	Y	1					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1359	3	48	9	Y	44	5	1			48
04	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1392	3	45	9	Y	41	41	1			48
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1198	3	47	9	Y	43	39	1			52
06	1350	N	830	-0-	-520	-0-	821	3	9	9	Y	8	41	1			19
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	938	3	1	9	Y	1					20
*08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5172	3	43	9	Y	39	14	1			47
04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4948	3	52	9	Y	47	20	1			74
05	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2449	3	20	9	Y	18	33	1			59
06	2280	X	888	-0-	-1392	-0-	882	3	6	9	Y	5	60	1			4
07	2077	X	408	-0-	-1669	-0-	407	3	1	9	Y	1	2	1			3
08	2077	X	23	-0-	-2054	-0-	22	3	1	9	Y	1					4

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 4 RRCID -> 142905 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10935 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	1927	-0-	-2909	-0-	1871	3	56	9	Y	51	8	1			58
04	4680	X	1509	-0-	-3171	-0-	1492	3	17	9	Y	15	49	1			24
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-	20	1			4
06	4650	X	627	-0-	-4023	-0-	619	3	8	9	Y	7	3	1			8
07	713	X	508	-0-	-205	-0-	501	3	7	9	Y	6					14
08	713	X	276	-0-	-437	-0-	274	3	2	9	Y	2					16

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
VENCER ENERGY, LLC //CONT.// 884498

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 1 RRCID -> 148522 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 11983 PERF.10695 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	229	-0-	-3057	-0-	229	3			Y	-0-	1	1			1
04	540	X	305	-0-	-235	-0-	303	3	2	9	Y	2	1	1			2
05	228	X	228	-0-	-0-	-0-	220	3	8	9	Y	7	2	1			7
06	210	X	116	-0-	-94	-0-	115	3	1	9	Y	1	5	1			3
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					3
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					3

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 9 U RRCID -> 181821 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 13101 PERF.10308 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	1945	-0-	-1620	-0-	1886	3	59	9	Y	54	9	1			61
04	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2082	3	55	9	Y	50	52	1			59
05	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1896	3	39	9	Y	35	49	1			45
06	1890	X	1333	-0-	-557	-0-	1296	3	37	9	Y	34	36	1			43
07	2201	N	1580	-0-	-621	-0-	1571	3	9	9	Y	8					51
08	1922	N	1595	-0-	-327	-0-	1595	3			Y	-0-					51

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 11 RRCID -> 183963 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10989 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3578	-0-	478	478	3571	3	7	9	Y	6	4	1			9
04	3000	N	3661	-0-	661	1139	3628	3	33	9	Y	30	8	1			31
05	3100	N	2570	-0-	-530	609	2562	3	8	9	Y	7	26	1			12
06	3161	X	2552	-0-	-609	-0-	2552	3			Y	-0-	9	1			3
07	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			Y	-0-					3
08	2046	X	1955	-0-	-91	-0-	1955	3			Y	-0-					3

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 6 RRCID -> 192398 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11007 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	1348	-0-	-2186	-0-	90	1	1243	3	Y	14					78
							15	9									
04	2310	X	1230	-0-	-1080	-0-	84	1	1146	3	Y	-0-					78
05	2418	X	1195	-0-	-1223	-0-	84	1	1111	3	Y	-0-					78
06	2340	X	1392	-0-	-948	-0-	80	1	1275	3	Y	34	86	1			26
							37	9									
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	72	1	1414	3	Y	16					42
							18	9									
08	1209	N	831	-0-	-378	-0-	32	1	798	3	Y	1					43
							1	9									

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 10 RRCID -> 196950 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10906 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15314	X	7837	-0-	-7477	-0-	124	1	7711	3	Y	2	45	1			30
							2	9									
04	14820	X	5317	-0-	-9503	-0-	52	1	5265	3	Y	-0-	13	1			17
05	7409	X	4095	-0-	-3314	-0-	4094	3	1	9	Y	1	8	1			10
06	7590	X	6076	-0-	-1514	-0-	6076	3			Y	-0-	10	1			-0-
07	7843	X	7169	-0-	-674	-0-	7167	3	2	9	Y	2					2
*08	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8420	3	1	9	Y	1					3

AMACKER, V. T. 61 WELL #: 9H RRCID -> 202806 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11350 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1221	3	142	9	Y	129	75	1			137
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1164	3	85	9	Y	77					214
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	928	3	54	9	Y	49	171	1			92
06	1320	N	889	-0-	-431	-0-	881	3	8	9	Y	7					99
07	1302	N	1080	-0-	-222	-0-	1046	3	34	9	Y	31	62	1			68
*08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1447	3	17	9	Y	15					83

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
VENCER ENERGY, LLC //CONT.// 884498

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 3 RRCID -> 207181 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10796 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	2035	-0-	-414	-0-	1979	3	56	9	Y	51	14	1			62
04	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1803	3	21	9	Y	19	53	1			28
05	1333	X	793	-0-	-540	-0-	793	3			Y	-0-	23	1			5
06	1980	X	890	-0-	-1090	-0-	890	3			Y	-0-	4	1			1
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1115	3	9	9	Y	8					9
*08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1016	3	13	9	Y	12					21

AMACKER, V. T. 61 WELL #: 11H RRCID -> 208238 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11857 - 15110

03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 11H RRCID -> 208664 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.12056 - 15558

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

AMACKER, V.T. 61 WELL #: 10H RRCID -> 208672 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11159 - 15150

03	5983	X	4029	-0-	-1954	-0-	4025	3	4	9	Y	4	361	1			42
04	5790	X	2720	-0-	-3070	-0-	2716	3	4	9	Y	4					46
05	10540	X	692	-0-	-9848	-0-	690	3	2	9	Y	2	36	1			12
06	10200	X	3855	-0-	-6345	-0-	3752	3	103	9	Y	94					106
07	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	5852	3	216	9	Y	196	67	1			235
*08	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	4903	3	199	9	Y	181					416

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 8H RRCID -> 209115 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11943 - 14425

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 9 H RRCID -> 210686 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11704 - 15042

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
VENCER ENERGY, LLC //CONT.// 884498
V.T. AMACKER 105 WELL #: 2 RRCID -> 210941 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10850 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	3217	-0-	-3107	-0-	50	1	3142	3	Y	23	16	1			32
							25	9									
04	6120	X	649	-0-	-5471	-0-	6	1	642	3	Y	1	14	1			19
							1	9									
05	5518	X	499	-0-	-5019	-0-	499	3			Y	-0-	9	1			10
06	4740	X	824	-0-	-3916	-0-	824	3			Y	-0-	10	1			-0-
07	1519	X	648	-0-	-871	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
08	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	1					1

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 9 H RRCID -> 211767 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11665 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	313	-0-	313	313	14	1	236	3	Y	57	13	1			45
							63	9									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	313					Y	127					172
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	313					Y	126					298

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 12 H RRCID -> 211884 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12072 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	69	1			10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

AMACKER, V.T. 79 WELL #: 10 H RRCID -> 215441 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12739 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

AMACKER, V. T. 61 WELL #: 12H RRCID -> 218416 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11904 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12090	X	10328	-0-	-1762	-0-	10203	3	125	9	Y	114	177	1			133
04	11700	X	9591	-0-	-2109	-0-	9435	3	156	9	Y	142					275
05	11718	X	8969	-0-	-2749	-0-	8877	3	92	9	Y	84	219	1			140
06	11340	X	5378	-0-	-5962	-0-	5333	3	45	9	Y	41					181
07	10323	X	3636	-0-	-6687	-0-	3636	3			Y	-0-	114	1			67
08	10323	X	4087	-0-	-6236	-0-	4084	3	3	9	Y	3					70

V.T. AMACKER 105 WELL #: 11H RRCID -> 221387 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10713 PERF.11196 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	36	1	2225	3	Y	16	18	1			27
							18	9									
04	1860	N	1530	-0-	-330	-0-	14	1	1507	3	Y	8	11	1			24
							9	9									
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1579	3	9	9	Y	8	11	1			21
06	2220	N	1739	-0-	-481	-0-	1738	3	1	9	Y	1	21	1			1
*07	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	3			Y	-0-					1
*08	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6927	3	1	9	Y	1					1

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
VENCER ENERGY, LLC //CONT.// 884498

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 12H RRCID -> 226629 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11600 - 1430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4029	-0-	-1303	-0-	266	1	3672	3	Y	83					356
							91	9									
04	5160	X	3843	-0-	-1317	-0-	254	1	3497	3	Y	84					440
							92	9									
05	4774	X	3778	-0-	-996	-0-	256	1	3424	3	Y	89					529
							98	9									
06	4620	X	4175	-0-	-445	-0-	242	1	3833	3	Y	91	549	1			71
							100	9									
07	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	258	1	5075	3	Y	154					225
							169	9									
*08	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	163	1	4156	3	Y	100					325
							110	9									

AMACKER, V. T. 78 WELL #: 14H RRCID -> 226949 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 11228 PERF.12847 - 16020

03	6820	X	5961	-0-	-859	-0-	5870	3	91	9	Y	83					626
04	5580	X	2143	-0-	-3437	-0-	2100	3	43	9	Y	39					665
05	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6337	3	105	9	Y	95					760
06	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6019	3	182	9	Y	165	661	1			264
07	6200	X	6162	-0-	-38	-0-	6020	3	142	9	Y	129					393
08	6448	X	6090	-0-	-358	-0-	5951	3	139	9	Y	126					519

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 13H RRCID -> 227702 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11497 - 13600

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. -E- 82 WELL #: 1 RRCID -> 228082 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11380 - 11434

03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	154	3	42	9	N	38					209
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	154	3	36	9	N	33					242
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	156	3	31	9	N	28					270
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	160	3	33	9	N	30					300
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	159	3	61	9	N	55					355
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	157	3	40	9	N	36					391

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 12H RRCID -> 232097 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11946 - 15050

03	14940	X	14940	-0-	-0-	-0-	236	1	14620	3	Y	76	36	1			99
							84	9									
04	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	92	1	9498	3	Y	34	41	1			92
							37	9									
05	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7536	3	30	9	Y	27	41	1			78
06	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8190	3	4	9	Y	4	79	1			3
07	14942	X	1100	-0-	-13842	-0-	1100	3			Y	-0-	2	1			1
08	14942	X	14028	-0-	-914	-0-	14027	3	1	9	Y	1					2

V.T. AMACKER 61 WELL #: 13H RRCID -> 232724 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11997 - 15500

03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	3985	3	90	9	Y	82	144	1			97
04	4320	X	3976	-0-	-344	-0-	3903	3	73	9	Y	66					163
05	4464	X	3931	-0-	-533	-0-	3867	3	64	9	Y	58	130	1			91
06	4320	X	3171	-0-	-1149	-0-	3062	3	109	9	Y	99					190
07	4123	X	3535	-0-	-588	-0-	3451	3	84	9	Y	76	120	1			146
08	4123	X	3240	-0-	-883	-0-	3144	3	96	9	Y	87					233

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
VENCER ENERGY, LLC //CONT.// 884498
V. T. AMACKER 106 WELL #: 12H RRCID -> 232745 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11652 - 14870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30538 X	30538	-0-	-0-	-0-	30440	3	98	9	Y	89	121	1			178
04	28090 X	28090	-0-	-0-	-0-	28045	3	45	9	Y	41	153	1			66
05	18290 X	9617	-0-	-8673	-0-	9562	3	55	9	Y	50	54	1			62
06	17700 X	16087	-0-	-1613	-0-	16046	3	41	9	Y	37	48	1			51
07	21188 X	21188	-0-	-0-	-0-	21177	3	11	9	Y	10					61
*08	20271 X	20271	-0-	-0-	-0-	20256	3	15	9	Y	14					75

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 7 RRCID -> 232798 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9510 - 11392

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 12H RRCID -> 238795 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11215 PERF.12255 - 16080

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 13H RRCID -> 239030 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10934 PERF.12005 - 15275

03	17112 X	13520	-0-	-3592	-0-	214	1	13273	3	Y	30	7	1			34
						33	9									
04	16560 X	7302	-0-	-9258	-0-	72	1	7230	3	Y	-0-	14	1			20
05	17112 X	4422	-0-	-12690	-0-	4422	3			Y	-0-	9	1			11
06	13080 X	106	-0-	-12974	-0-	106	3			Y	-0-	11	1			-0-
07	14180 X	14180	-0-	-0-	-0-	14180	3			Y	-0-					-0-
*08	32338 X	32338	-0-	-0-	-0-	32338	3			Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 13H RRCID -> 240752 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11807 - 15000

03	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	15	13	1			25
04	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	11	21	1			15
05	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	11	12	1			14
06	219 X	219	-0-	-0-	-0-	215	3	4	9	Y	4	11	1			7
07	T. A.	319	-0-	319	319	319	3			Y	-0-					7
08	T. A.	26365	-0-	26365	26684	26365	3			Y	-0-					7

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 14H RRCID -> 242223 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10978 PERF.12106 - 15550

03	13950 X	3319	-0-	-10631	-0-	3298	3	21	9	Y	19	70	1			70
04	13500 X	938	-0-	-12562	-0-	859	3	79	9	Y	72	60	1			82
05	14913 X	14913	-0-	-0-	-0-	14855	3	58	9	Y	53	68	1			67
06	16365 X	16365	-0-	-0-	-0-	16286	3	79	9	Y	72	53	1			86
07	16554 X	5657	-0-	-10897	-0-	5657	3			Y	-0-					86
08	14911 X	13423	-0-	-1488	-0-	13389	3	34	9	Y	31					117

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
VENCER ENERGY, LLC //CONT.// 884498

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 15H RRCID -> 243821 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11747 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER, V. T. 63 WELL #: 5H RRCID -> 246388 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11808 - 14600

03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	109	131	1			114
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1136	3	102	9	Y	93	99	1			108
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1806	3	105	9	Y	95	129	1			74
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	682	3	95	9	Y	86	84	1			76
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	91	43	1	2	8	122
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	111	93	1			140

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 14H RRCID -> 247122 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF.12310 - 15580

03	8835	X	909	-0-	-7926	-0-	14	1	845	3	Y	45	47	1			74
							50	9									
04	8550	X	939	-0-	-7611	-0-	8	1	891	3	Y	36	31	1			79
							40	9									
05	7316	X	931	-0-	-6385	-0-	924	3	7	9	Y	6	36	1			49
06	6210	X	1466	-0-	-4744	-0-	1466	3			Y	-0-	49	1			-0-
07	3007	X	2939	-0-	-68	-0-	2938	3	1	9	Y	1					1
*08	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3002	3	1	9	Y	1					2

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 11H RRCID -> 247563 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11240 PERF.12651 - 15750

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					500
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					500
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					500
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					500
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					500
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					500

AMACKER, V. T. 106 WELL #: 15H RRCID -> 248526 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF.12108 - 15850

03	8246	X	7608	-0-	-638	-0-	7400	3	208	9	Y	189	49	1			225
04	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8046	3	182	9	Y	165	193	1			197
05	8246	X	7069	-0-	-1177	-0-	6986	3	83	9	Y	75	163	1			109
06	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8161	3	113	9	Y	103	85	1			127
07	8494	X	7935	-0-	-559	-0-	7917	3	18	9	Y	16					143
08	8494	X	8090	-0-	-404	-0-	7995	3	95	9	Y	86					229

AMACKER, V. T. 63 WELL #: 6H RRCID -> 250117 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 11431 PERF.11662 - 12700

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
VENCER ENERGY, LLC //CONT.// 884498
AMACKER, V. T. 105 WELL #: 15H RRCID -> 250475 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10738 PERF.12009 - 15150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	103	-0-	103	103	1	1	85	3	Y	15					15
						17	9									
05	T. A.	478	-0-	478	581	377	3	101	9	Y	92	7	1			100
06	T. A.	564	-0-	564	1145	550	3	14	9	Y	13	102	1			11
07	1692 N	547	-0-	-1145	-0-	547	3			Y	-0-	6	1			5
*08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					5

AMACKER, V.T. 61 WELL #: 6 L RRCID -> 260207 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10776 - 10804

03	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	53	3	11	9	N	10					10
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	28	3	3	9	N	3					13
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	26	3	1	9	N	1	9	1			5
08	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					5

XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 4H RRCID -> 018647 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10611 - 12467

03	10075 X	8275	-0-	-1800	-0-	8242	3	33	9	Y	30	350	1			137
04	9630 X	9224	-0-	-406	-0-	9192	3	32	9	Y	29					166
05	9951 X	6003	-0-	-3948	-0-	5961	3	42	9	Y	38					204
06	9420 X	378	-0-	-9042	-0-	378	3			Y	-0-					204
07	9517 X	633	-0-	-8884	-0-	633	3			Y	-0-					204
08	9517 X	443	-0-	-9074	-0-	437	3	6	9	Y	5					209

WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 174635 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10950 - 11294

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

AMACKER-TIPPETT (FUSSELMAN) 02207 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
VENCER ENERGY, LLC 884498
AMACKER, V. T. 106 WELL #: 2 RRCID -> 210252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12376 PERF.11248 - 11308

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT (STRAWN) 02207 608 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1074-U RRCID -> 170458 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9782 - 9793

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT (STRAWN) //CONT.// 02207 608 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BARNETT, ROSA, H. -F- WELL #: 1 RRCID -> 286905 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8985 - 9905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNET-AMACKER WELL #: RRCID -> 277472 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 9536 - 9680

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/27/2016

VENCER ENERGY, LLC 884498
AMACKER, V.T. 106 WELL #: 7 RRCID -> 206398 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9510 - 9678

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

AMACKER, V. T. 64 WELL #: 2 RRCID -> 262497 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9628 - 10162

03	4743 #	3139	-0-	-1604	-0-	230	1	2821	3	Y	80	79	1			83
						88	9									
04	4590 #	3085	-0-	-1505	-0-	2967	3	118	9	Y	107	72	1			118
05	3410 #	2241	-0-	-1169	-0-	2105	3	136	9	Y	124	146	1			96
06	4290 R	4290	-0-	-0-	-0-	4169	3	121	9	Y	110	108	1			98
07	3598 R	3598	-0-	-0-	-0-	3523	3	75	9	Y	68	57	1			109
*08	4135 R	4135	-0-	-0-	-0-	4044	3	91	9	Y	83	83	1			109

AMACKER-TIPPETT (WOLFCAMP) 02207 912 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
KATE B WELL #: RRCID -> 177350 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 10140 PERF. N/A

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	7			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2015

AMACKER-TIPPETT, E. (DEVONIAN) 02208 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
HANGAR WELL #: 7401H RRCID -> 179050 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12145 - 15708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	642	-0-	642	1650	600	3	42	9	Y	38	3	8			74
04	DLQ G-10	834	-0-	834	2484	811	3	23	9	Y	21	63	1			32
05	2620 N	136	-0-	-2484	-0-	115	3	21	9	Y	19	1	8			50
06	540 N	46	-0-	-494	-0-	35	3	11	9	Y	10					60
07	558 N	49	-0-	-509	-0-	37	3	12	9	Y	11					71
08	124 N	36	-0-	-88	-0-	28	3	8	9	Y	7	60	1			18

HANGAR "A" WELL #: 7402H RRCID -> 183502 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12018 PERF.16098 - 19542

03	DLQ G-10	505	-0-	505	1677	473	3	32	9	Y	29					67
04	2400 N	887	-0-	-1513	164	850	3	37	9	Y	34	57	1			44
05	257 N	93	-0-	-164	-0-	68	3	25	9	Y	23					67
06	480 N	38	-0-	-442	-0-	24	3	14	9	Y	13					80
07	713 N	40	-0-	-673	-0-	29	3	11	9	Y	10					90
08	93 N	51	-0-	-42	-0-	41	3	10	9	Y	9	76	1			23

CORDES WELL #: 8001H RRCID -> 185256 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 9438 PERF.12156 - 20212

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

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

03	DLQ G-10	26	-0-	26	85	16	3	10	9	Y	9					24
04	121 N	36	-0-	-85	-0-	28	3	8	9	Y	7	20	1			11
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	3	8	9	Y	7					18
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	13	3	7	9	Y	6					24
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	14	3	11	9	Y	10					34
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	32	3	6	9	Y	5	28	1			11

HANGAR "B" WELL #: 7403H RRCID -> 188992 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12142 - 18902

03	DLQ G-10	40	-0-	40	105	20	3	20	9	Y	18					37
04	153 N	48	-0-	-105	-0-	35	3	13	9	Y	12	31	1			18
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	4	3	11	9	Y	10					28
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	7	3	4	9	Y	4					32
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	4	3	4	9	Y	4					36
08	15 N	14	-0-	-1	-0-	10	3	4	9	Y	4	30	1			10

AMACKER-TIPPETT, S. (BEND) 02212 111 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
SHIRK, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 105548 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9528 - 9550

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMACKER-TIPPETT, S. (WOLFCAMP) 02212 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 213016 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	6			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2021														

AMACKER-TIPPETT, SE(BEND 10600) 02213 250 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
OWENS "6" WELL #: 1 RRCID -> 212316 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	409	R	409	-0-	-0-	-0-	297	3	5	4	Y	97	57	1	1	8	45
							107	9									
03	377	R	377	-0-	-0-	-0-	314	3	63	9	Y	57	69	1			33
*04	364	R	364	-0-	-0-	-0-	319	3	45	9	Y	41	25	1			49
05	382	R	382	-0-	-0-	-0-	337	3	45	9	Y	41	50	1			40
06	366	R	366	-0-	-0-	-0-	319	3	47	9	Y	43	26	1			57
07	409	R	409	-0-	-0-	-0-	345	3	12	4	Y	47	76	1			28
							52	9									
*08	364	R	364	-0-	-0-	-0-	320	3	44	9	Y	40	24	1			44

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
COG OPERATING LLC 166150
LUNDEN WELL #: 1 RRCID -> 189605 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	32644					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	494	-0-	-126	-0-	460	3	34	9	N	31					260
04	510	N	325	-0-	-185	-0-	325	3			N	-0-	187	1			73
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	493	3	34	9	N	31					104
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					104
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					104
*08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1732	3	33	9	N	30					170

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

03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2758	3	31	9	N	28					357
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1535	3	34	9	N	31	184	1			204
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1437	3	13	9	N	12					216
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-	156	7			60
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					60
*08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1149	3	8	9	N	7					67

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATE B WELL #: 5 RRCID -> 185924 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8602 - 8894

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	262	7			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2020

JANICE B WELL #: 10 RRCID -> 200647 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. N/A

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	300	7			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2019 - P/A 12/11/19

KATHY WELL #: 1W RRCID -> 210680 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9302 - 9534

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

DAWN B WELL #: 1 RRCID -> 227115 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9313 - 9321

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2021

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 265040 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8971 - 9122

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

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

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

03	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	3		N	-0-			-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3		N	-0-			-0-
05	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	3		N	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3		N	-0-			-0-
*08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

HOOVER 1 WELL #: 1 RRCID -> 087382 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6898 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					-0-
08	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-

DUNLAP 92 WELL #: 1 RRCID -> 088767 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7185 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

HOOVER 67 WELL #: 2 RRCID -> 094857 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6661 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	645	3	2	9	N	2					79
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	377	3	2	9	N	2					81
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	380	3	3	9	N	3					84
06	450	N	375	-0-	-75	-0-	373	3	2	9	N	2					86
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	388	3	2	9	N	2					88
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	442	3	3	9	N	3					91

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

HOOVER 13A WELL #: 2 RRCID -> 102451 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6717 - 6756

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

HOOVER 3B WELL #: 3 RRCID -> 157179 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5656 - 7392

03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					12
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					12
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					12
06	360	N	265	-0-	-95	-0-	265	3			Y	-0-					12
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	3	1	9	Y	1					13
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	3	1	9	Y	1					14

HOOVER 3B WELL #: 5 RRCID -> 157182 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6828 - 7429

03	1311	N	366	-0-	-945	-0-	366	3			Y	-0-					12
04	660	N	291	-0-	-369	-0-	291	3			Y	-0-					12
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	290	3	1	9	Y	1					13
06	360	N	238	-0-	-122	-0-	238	3			Y	-0-					13
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					13
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					13

HOOVER 3B WELL #: 4 RRCID -> 158355 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6252 - 7414

03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					12
04	480	N	346	-0-	-134	-0-	346	3			Y	-0-					12
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	3	1	9	Y	1					13
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					13
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					13
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	3	1	9	Y	1					14

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

03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					12
04	450	N	319	-0-	-131	-0-	319	3			Y	-0-					12
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	3	1	9	Y	1					13
06	360	N	277	-0-	-83	-0-	277	3			Y	-0-					13
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					13
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					13

HOOVER 4 WELL #: 2 RRCID -> 162861 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6965 - 7420

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	435					Y	-0-					8

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

HOOVER 4 WELL #: 3 RRCID -> 165109 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6930 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					8
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					8
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	346	3	1	9	Y	1					9
06	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	3			Y	-0-					9
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					9
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	Y	1					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					12
04	450	N	346	-0-	-104	-0-	346	3			Y	-0-					12
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			Y	-0-					12
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					12
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					12
*08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	3	1	9	Y	1					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

HOOVER 3 WELL #: 5 RRCID -> 165717 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7095 - 7395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

HOOVER 66 WELL #: 1 RRCID -> 165724 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6520 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

HOOVER 4 WELL #: 4 RRCID -> 171466 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6900 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	789	N	607	-0-	-182	-0-	607	3			Y	-0-					8
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					8
05	837	N	379	-0-	-458	-0-	378	3	1	9	Y	1					9
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	563	3	1	9	Y	1					10
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					10
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					10

HOOVER 4 WELL #: 6 RRCID -> 174957 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6765 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	3	1	9	Y	1					8
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					8
05	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	3			Y	-0-					8
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					8
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					8
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	3	1	9	Y	1					9

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 3B WELL #: 9 RRCID -> 184164 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6824 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1541	N	541	-0-	-1000	-0-	540	3	1	9	Y	1					12
04	720	N	367	-0-	-353	-0-	367	3			Y	-0-					12
05	589	N	366	-0-	-223	-0-	366	3			Y	-0-					12
06	510	N	385	-0-	-125	-0-	384	3	1	9	Y	1					13
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					13
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					13

HOOVER 4 WELL #: 5 RRCID -> 199971 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6780 - 7390

03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					8
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					8
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			Y	-0-					8
06	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	3			Y	-0-					8
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	523	3	1	9	Y	1					9
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					9

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1169	-0-	-151	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
*08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-

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

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

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

03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNLAP 91 WELL #: 1 RRCID -> 135200 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4015 - 4112

03	279 #	196	-0-	-83	-0-	196	3		N	-0-			-0-
04	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
05	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
07	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
*08	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-

DUNLAP 91 WELL #: 2 RRCID -> 135201 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3936 - 4136

03	279 #	124	-0-	-155	-0-	124	3		N	-0-			-0-
04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
06	120 #	51	-0-	-69	-0-	51	3		N	-0-			-0-
07	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
*08	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-

HOOVER 16 WELL #: 1 RRCID -> 154909 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3740 - 3750

03	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
04	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
05	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
07	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
*08	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-

HOOVER 16 WELL #: 2 RRCID -> 154910 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3628 - 4219

03	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
04	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
05	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
06	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
07	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
*08	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-

AMERICAN (SPRABERRY B) //CONT.// 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 13A WELL #: 2 RRCID -> 271255 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3844 - 3881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*08	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

ANDREW A. (CANYON) 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
APACHE CORPORATION 027200
MISS ELA "K" WELL #: 2 RRCID -> 075673 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7802 - 7843

03	940	R	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					135
04	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					135
05	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					135
06	534	R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					135
07	530	R	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					135
08	465	#	384	-0-	-81	-0-	384	3			N	-0-					135

ARES ENERGY, LTD. 029655
SUGG "4" WELL #: 2 RRCID -> 124143 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6478 - 7221

03	176	R	176	-0-	-0-	-0-	75	1	101	2	Y	-0-					228
04	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	1			Y	-0-					228
05	651	#	75	-0-	-576	-0-	75	1			Y	-0-					228
06	630	#	83	-0-	-547	-0-	75	1	8	2	Y	-0-					228
07	651	#	127	-0-	-524	-0-	75	1	52	2	Y	-0-					228
08	186	#	130	-0-	-56	-0-	75	1	55	2	Y	-0-					228

SUGG 3063 WELL #: 1 RRCID -> 170136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7305 - 7353

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

SUGG 3063 WELL #: 2 RRCID -> 265998 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6632 - 6855

03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	75	1	50	2	Y	-0-					54
04	124	R	124	-0-	-0-	-0-	75	1	49	2	Y	-0-					54
05	127	R	127	-0-	-0-	-0-	75	1	51	2	Y	1					55
							1	9									
06	120	#	114	-0-	-6	-0-	75	1	39	2	Y	-0-					55
07	124	#	110	-0-	-14	-0-	75	1	34	2	Y	1					56
							1	9									
08	124	#	115	-0-	-9	-0-	75	1	40	2	Y	-0-					56

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SUGG "19" WELL #: 1 RRCID -> 208897 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7651

03	628	R	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					70
04	600	#	267	-0-	-333	-0-	267	2			N	-0-					70
05	746	R	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					70
06	651	R	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					70
*07	788	R	788	-0-	-0-	-0-	70	2	718	9	N	653					70
08	651	#	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					70

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG "69" WELL #: 1 RRCID -> 232532 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7103 - 7125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	807 R	807	-0-	-0-	-0-	805	2	2	9	Y	2					68
04	808 R	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					68
05	806 #	768	-0-	-38	-0-	768	2			Y	-0-					68
06	780 #	715	-0-	-65	-0-	715	2			Y	-0-					68
07	837 #	785	-0-	-52	-0-	68	2	717	9	Y	652					68
08	837 #	635	-0-	-202	-0-	635	2			Y	-0-					68

FOSSIL PETROLEUM LLC 278879
SUGG, A. A. 13 WELL #: 1 RRCID -> 089062 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6555 - 7288

03	886 R	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
04	810 #	240	-0-	-570	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
05	837 #	667	-0-	-170	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
06	994 R	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					-0-
07	961 R	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
*08	936 R	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					-0-

SUGG, A. A. 20 WELL #: 1 RRCID -> 184495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6560 - 6799

03	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					18
04	180 #	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					18
05	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					18
06	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					18
07	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					18
08	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					18

SUGG, A. A. 27 WELL #: 2 RRCID -> 198246 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

03	982 R	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					23
04	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					23
05	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					23
06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					23
07	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					23
*08	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					23

SUGG, A. A. "15" WELL #: 2 RRCID -> 267200 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6348 - 6476

03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

SUGG "12" WELL #: 3 RRCID -> 273962 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6585 - 6798

03	217 #	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					32
04	210 #	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					32
05	279 #	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					32
06	270 #	192	-0-	-78	-0-	192	3			N	-0-					32
07	279 #	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					32
08	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					32

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
FOSSIL PETROLEUM LLC //CONT.// 278879
SUGG, A. A. "21" WELL #: 4 RRCID -> 277425 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6691 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*08	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

SUGG, A A 6 WELL #: 4 RRCID -> 290143 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6725 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					60
04	2307	R	2307	-0-	-0-	-0-	2178	3	129	9	N	117					177
05	1756	R	1756	-0-	-0-	-0-	1612	3	144	9	N	131					308
*06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	74	177	1	1	8	204
07	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	1142	3	72	9	N	65					269
08	2232	#	1150	-0-	-1082	-0-	1091	3	59	9	N	54					323

GANADOR OPERATING, LLC 293514
SUGG 29 SE WELL #: 1 RRCID -> 140923 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6487 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	#	893	-0-	-6	-0-	52	1	818	3	Y	21					166
							23	9									
04	900	#	566	-0-	-334	-0-	33	1	510	3	Y	21					187
							23	9									
05	930	#	714	-0-	-216	-0-	42	1	654	3	Y	16					203
							18	9									
06	900	#	668	-0-	-232	-0-	37	1	613	3	Y	16					219
							18	9									
07	930	#	562	-0-	-368	-0-	33	1	510	3	Y	17					236
							19	9									
08	899	#	535	-0-	-364	-0-	31	1	483	3	Y	19	130	1			125
							21	9									

SUGG 29 WELL #: 5 RRCID -> 275399 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG 26 WELL #: 3 RRCID -> 285167 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6865 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
SUGG, A. A. 13 WELL #: 2 RRCID -> 192400 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6546 - 6607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKER B WELL #: 8701 RRCID -> 197986 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8055 - 8124

03	682 #	74	-0-	-608	-0-	73	2	1	9	N	1					154
04	660 #	572	-0-	-88	-0-	572	2			N	-0-					154
05	805 R	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					154
06	737 R	737	-0-	-0-	-0-	736	2	1	9	N	1					155
07	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					155
08	682 #	253	-0-	-429	-0-	251	2	2	9	N	2					157

SUGG "41" WELL #: 1 RRCID -> 209280 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 7051

03	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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

03	1477 R	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					14
04	1576 R	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			Y	-0-					14
05	1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					14
06	1421 R	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			Y	-0-					14
07	1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-					14
*08	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			Y	-0-					14

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

03	403 #	390	-0-	-13	-0-	390	3			Y	-0-					13
04	390 #	300	-0-	-90	-0-	300	3			Y	-0-					13
05	310 #	294	-0-	-16	-0-	294	3			Y	-0-					13
06	390 #	235	-0-	-155	-0-	235	3			Y	-0-					13
07	403 #	274	-0-	-129	-0-	274	3			Y	-0-					13
08	403 #	252	-0-	-151	-0-	252	3			Y	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

UPP OPERATING, LLC 875310
RICHEY 34 WELL #: 1 RRCID -> 226050 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 6234 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	#	213	-0-	-252	-0-	108	3	105	9	N	95	163	1			171
04	450	#	16	-0-	-434	-0-	1	3	15	9	N	14					185
05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	1	157	1			29
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	29	1			-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

ANGUS (CANYON) 02901 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
HENDERSON, JOHN LEE, JR. WELL #: 1 RRCID -> 068072 COMPL. DATE 06/19/1976 TOTAL DEPTH 9410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	22	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	37	1	245	2	Y	-0-					-0-
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	38	1	257	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 202 RRCID -> 112216 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8075 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	10	1	216	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	235	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	205	1	1326	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	97	1	1219	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	209	1	1378	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	215	1	1443	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

HENDERSON 4 WELL #: 1 RRCID -> 139334 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 7921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	372	N	214	-0-	-158	-0-	28	1	184	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	390	N	243	-0-	-147	-0-	18	1	221	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	341	N	230	-0-	-111	-0-	30	1	199	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	31	1	208	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

ANGUS (CANYON) //CONT.// 02901 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC 950523
CHANDLER WELL #: 2501 RRCID -> 217418 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7821 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	3			N	-0-					67
04	300	N	94	-0-	-206	-0-	94	3			N	-0-					67
05	310	N	68	-0-	-242	-0-	68	3			N	-0-					67
06	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	3			N	-0-					67
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					67
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	84	3	3	9	N	3					70

ANGUS (STRAWN) 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 102 RRCID -> 074966 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	2	Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	76	-0-	-254	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	88	-0-	-191	-0-	12	1	76	2	Y	-0-					-0-
*08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 202 RRCID -> 112218 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8952 - 9023

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 204 RRCID -> 129300 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8557 - 8834

03	248	N	232	-0-	-16	-0-	10	1	216	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	15	1	179	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	40	1	260	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	373	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	51	1	337	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	52	1	353	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 304 RRCID -> 132615 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8645 - 8811

03	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	27	1	178	2	Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	2	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	2	Y	-0-					-0-
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	21	1	145	2	Y	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
H & H DRILLING CO. WELL #: 4039 RRCID -> 137067 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	484	-0-	-43	-0-	22	1	458	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	32	1	367	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	434	N	339	-0-	-95	-0-	45	1	292	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	480	N	450	-0-	-30	-0-	33	1	413	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	53	1	353	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	55	1	369	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 2010 RRCID -> 137518 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7734 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	20	1	431	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	480	N	410	-0-	-70	-0-	32	1	377	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	131	1	847	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	61	1	763	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	107	1	704	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	110	1	737	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 165721 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	20	1	431	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	76	1	886	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	93	1	605	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	48	1	607	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	100	1	658	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	102	1	690	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 169087 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	47	1	547	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	14	1	87	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	16	1	107	2	Y	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	2	Y	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
H & H DRILLING CO. WELL #: 6039 RRCID -> 169088 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	33	1	379	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	15	1	97	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	480	N	152	-0-	-328	-0-	11	1	137	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	434	N	124	-0-	-310	-0-	16	1	107	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	112	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 17 RRCID -> 169328 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8796 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	33	1	387	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	372	N	297	-0-	-75	-0-	39	1	256	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	34	1	423	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	70	1	459	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	72	1	481	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 4010 RRCID -> 169675 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	17	1	350	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	27	1	309	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	110	1	716	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	42	1	523	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	88	1	582	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	91	1	609	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 13 RRCID -> 169820 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	601	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	66	1	763	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	104	1	675	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	61	1	761	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	125	1	827	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	129	1	866	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
H & H DRILLING CO. WELL #: 9039 RRCID -> 178473 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8759 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	539	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	38	1	443	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	80	1	519	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	40	1	505	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	58	1	383	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	60	1	401	2	N	3	3	1			1
							3	9									

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 8039 RRCID -> 181259 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8791 - 8851

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-

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

03	899	N	540	-0-	-359	-0-	24	1	512	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	85	1	990	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	899	N	710	-0-	-189	-0-	95	1	613	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	54	1	677	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	1116	N	848	-0-	-268	-0-	112	1	735	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	114	1	770	2	N	3	3	1			1
							3	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 240 RRCID -> 184160 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8518 - 8592

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

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
H & H DRILLING CO. WELL #: 640 RRCID -> 194465 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8705 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	42	1	889	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	61	1	705	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	57	1	366	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	660	N	91	-0-	-569	-0-	39	1	48	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	682	N	389	-0-	-293	-0-	51	1	337	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	52	1	353	2	N	3	3	1			1
							3	9									

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

03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	59	1	693	2	N	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	74	1	478	2	N	-0-					-0-
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	33	1	409	2	N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	67	1	444	2	N	-0-					-0-
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	69	1	465	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 404 RRCID -> 195345 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8748 - 8855

03	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	9	1	99	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	2	N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	51	1	337	2	N	-0-					-0-
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	52	1	353	2	N	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1138 RRCID -> 195796 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8592 - 8645

03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	52	1	1105	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	660	N	499	-0-	-161	-0-	39	1	459	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	70	1	451	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	990	N	841	-0-	-149	-0-	62	1	775	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	128	1	842	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	131	1	882	2	N	3	3	1			1
							3	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 1239 RRCID -> 204366 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8651 - 8852

03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	42	1	889	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	61	1	711	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	682	N	519	-0-	-163	-0-	69	1	448	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	900	N	485	-0-	-415	-0-	35	1	446	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	806	N	495	-0-	-311	-0-	65	1	429	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	67	1	449	2	N	3	3	1			1
							3	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 204735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7658 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	60	1	1266	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	85	1	996	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	992	N	459	-0-	-533	-0-	61	1	396	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	960	N	802	-0-	-158	-0-	59	1	739	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	992	N	512	-0-	-480	-0-	67	1	444	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	69	1	465	2	N	3	3	1			1
							3	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 1438 RRCID -> 205426 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 8539 - 8590

03	837	N	597	-0-	-240	-0-	27	1	566	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	780	N	730	-0-	-50	-0-	58	1	671	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	620	N	505	-0-	-115	-0-	67	1	436	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	570	N	95	-0-	-475	-0-	7	1	84	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	744	N	107	-0-	-637	-0-	14	1	92	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	496	N	114	-0-	-382	-0-	14	1	97	2	N	3	3	1			1
							3	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 740 RRCID -> 205582 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8680 - 8689

03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	56	1	1186	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	79	1	926	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	279	N	203	-0-	-76	-0-	27	1	174	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	840	N	298	-0-	-542	-0-	22	1	272	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	868	N	706	-0-	-162	-0-	93	1	612	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	95	1	642	2	N	3	3	1			1
							3	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 1538 RRCID -> 205866 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8571 - 8624

03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	59	1	1239	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	106	1	1235	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	142	1	918	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	80	1	1001	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	165	1	1087	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	169	1	1139	2	N	3	3	1			1
							3	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 7010 RRCID -> 206143 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 7740 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	258	-0-	-734	-0-	11	1	243	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	720	N	243	-0-	-477	-0-	19	1	223	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	992	N	871	-0-	-121	-0-	116	1	753	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	73	1	915	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	107	1	704	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	868	N	850	-0-	-18	-0-	110	1	737	2	N	3	3	1			1
							3	9									

HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 604 RRCID -> 206767 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8664 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	371	-0-	-94	-0-	17	1	350	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	24	1	285	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	44	1	286	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	391	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	58	1	383	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	60	1	401	2	N	3	3	1			1
							3	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 8040 RRCID -> 207125 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8544 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	29	1	620	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	43	1	499	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	59	1	385	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	570	N	400	-0-	-170	-0-	29	1	367	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	558	N	460	-0-	-98	-0-	60	1	399	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	62	1	417	2	N	3	3	1			1
							3	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 207148 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8690 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	38	1	809	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	56	1	647	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	589	N	508	-0-	-81	-0-	68	1	438	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	810	N	506	-0-	-304	-0-	37	1	465	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	713	N	583	-0-	-130	-0-	77	1	505	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	79	1	529	2	N	3	3	1			1
							3	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 504 RRCID -> 208094 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	32	1	673	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	45	1	527	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	22	1	145	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	420	N	344	-0-	-76	-0-	25	1	315	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	434	N	283	-0-	-151	-0-	37	1	245	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	38	1	257	2	N	3	3	1			1
							3	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 1338 RRCID -> 208362 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8669 - 8774

03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	74	1	1565	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	106	1	1231	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	128	1	832	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	65	1	818	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	135	1	888	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	138	1	930	2	N	3	3	1			1
							3	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 1638 RRCID -> 208376 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8642 - 8791

03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	41	1	862	2	N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	59	1	692	2	N	-0-					-0-
05	806	N	546	-0-	-260	-0-	73	1	473	2	N	-0-					-0-
06	870	N	502	-0-	-368	-0-	37	1	465	2	N	-0-					-0-
07	775	N	582	-0-	-193	-0-	77	1	505	2	N	-0-					-0-
*08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	79	1	529	2	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 940 RRCID -> 208377 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8528 - 8626

03	186	N	117	-0-	-69	-0-	5	1	108	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	8	1	89	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	18	1	114	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	122	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	128	2	N	3	3	1			1
							3	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
H & H DRILLING CO. WELL #: 340 RRCID -> 208898 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8504 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	313	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	4	3	1			2
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1	2	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			1

H & H DRILLING CO. WELL #: 2039 RRCID -> 210145 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8706 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	38	1	809	2	N	4	1	1			3
							4	9									
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	56	1	649	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	713	N	539	-0-	-174	-0-	72	1	465	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	810	N	461	-0-	-349	-0-	34	1	423	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	744	N	530	-0-	-214	-0-	70	1	459	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	72	1	481	2	N	3	3	1			1
							3	9									

HENDERSON, J.L., JR. B WELL #: 704 RRCID -> 215564 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8579 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	N	4	1	1			3
							4	9									
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	217	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	26	1	166	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	240	N	156	-0-	-84	-0-	11	1	141	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	248	N	177	-0-	-71	-0-	23	1	153	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	160	2	N	3	3	1			1
							3	9									

HENDERSON, J. L., JR. B WELL #: 904 RRCID -> 215572 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 8548 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
04	210	N	99	-0-	-111	-0-	8	1	91	2	N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	25	1	160	2	N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	28	1	184	2	N	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	29	1	192	2	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1040 RRCID -> 227626 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8680 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	427	-0-	-627	-0-	19	1	404	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	840	N	388	-0-	-452	-0-	31	1	356	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	138	1	895	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	75	1	939	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	125	1	827	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	1023	N	998	-0-	-25	-0-	129	1	866	2	N	3	3	1			1
							3	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
H&H DRILLING COMPANY WELL #: 5040 RRCID -> 228025 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8602 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	22	1	140	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	420	N	141	-0-	-279	-0-	10	1	127	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	372	N	160	-0-	-212	-0-	21	1	138	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	21	1	145	2	N	3	3	1			1
							3	9									

H & H DRILLING COMPANY WELL #: 4040 RRCID -> 228940 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8556 - 8568

03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	355	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	4	3	1			2
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	1	2	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			1

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 7020 RRCID -> 232203 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9050 - 9072

03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	33	1	383	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	88	1	571	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	41	1	518	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	434	N	283	-0-	-151	-0-	37	1	245	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	434	N	298	-0-	-136	-0-	38	1	257	2	N	3	3	1			1
							3	9									

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 820 RRCID -> 233484 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9021 - 9072

03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	99	1	2102	2	N	-0-					-0-
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	144	1	1680	2	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1457	N	1201	-0-	-256	-0-	160	1	1039	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2070	N	1070	-0-	-1000	-0-	79	1	987	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	1891	N	1236	-0-	-655	-0-	163	1	1072	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	167	1	1122	2	N	3	3	1			1
							3	9									

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 1020 RRCID -> 238656 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9035 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	29	1	620	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	43	1	499	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	59	1	382	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	600	N	385	-0-	-215	-0-	28	1	353	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	558	N	442	-0-	-116	-0-	58	1	383	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	60	1	401	2	N	3	3	1			1
							3	9									

HENDERSON, J. L. JR. WELL #: 217 RRCID -> 240804 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8909

03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	67	1	1428	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	99	1	1150	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	1240	N	1019	-0-	-221	-0-	136	1	881	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1440	N	902	-0-	-538	-0-	66	1	832	2	N	4	3	1			2
							4	9									
*07	1302	N	745	-0-	-557	-0-	137	1	607	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	141	1	946	2	N	3	3	1			1
							3	9									

HENDERSON, J. L., JR. B WELL #: 1120 RRCID -> 240951 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8812 - 8936

03	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	159	1	3368	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	231	1	2697	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	2511	X	2029	-0-	-482	-0-	271	1	1756	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	3420	X	1831	-0-	-1589	-0-	135	1	1692	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	3534	X	2117	-0-	-1417	-0-	279	1	1837	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	3534	X	2214	-0-	-1320	-0-	286	1	1925	2	N	3	3	1			1
							3	9									

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 620 RRCID -> 244265 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9026 - 9078

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 5020 RRCID -> 244266 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8964 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	324	2	N	4	1	1			3
							4	9									
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	26	1	169	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	17	1	211	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	35	1	230	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	36	1	240	2	N	3	3	1			1
							3	9									

DJH OIL & GAS LLC 221734
HELEN WEST WELL #: 1 RRCID -> 220349 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8940 - 9209

03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2082	2	1	9	N	1					22
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2080	2	1	9	N	1					23
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					23
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					23
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	2	1	9	N	1					24
*08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					24

HENRY PETROLEUM LLC 378641
GLASSCOCK, T. E. WELL #: 5 RRCID -> 185944 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8682 - 8715

03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, T. E. WELL #: 6 RRCID -> 191653 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8632 - 8684

03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	993	-0-	993	993	993	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	993					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	993					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, T. E. WELL #: 7 RRCID -> 192584 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8690 - 8730

03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A WELL #: 3 RRCID -> 202814 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7704 - 8877

03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	1	1	150	2	N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	2	N	-0-					-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH,LILLIAN M.MEM.HOSP."A" WELL #: 4 RRCID -> 208279 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7621 - 8564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. 885106
H & H DRILLING COMPANY WELL #: 1H RRCID -> 166623 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9115 - 10130

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

CONNER WELL #: 1 RRCID -> 166803 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7660 - 8612

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

H & H DRILLING COMPANY WELL #: 2H RRCID -> 167578 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10810 - 11055

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11

HUDSPETH, L.M. MEM. HOSPITAL "4" WELL #: 1H RRCID -> 170346 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 8975 - 10165

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

JONES RANCH WELL #: 125 RRCID -> 239155 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8510 - 9600

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. //CONT.// 885106
HEMPHILL WELL #: 111 RRCID -> 241033 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 8650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

JONES WELL #: 111 RRCID -> 241036 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7572 - 8690

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARDEN, S. (CANYON SD.) 03492 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812
OSTRANDER WELL #: 30 RRCID -> 285852 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6311 - 6388

03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ARDEN, S. (CANYON SD., LO.) 03492 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
HENDERSON NATURAL RES, L.L.C. 377082
FIELDS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 133101 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6469 - 6568

03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	4	1	409	2	N	-0-					128
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	3	1	381	2	N	-0-					128
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	4	1	395	2	N	-0-					128
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	3	1	378	2	N	-0-					128
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	4	1	401	2	N	-0-					128
*08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	3	1	382	2	N	-0-					128

ARLEDGE (PENN SAND) 03602 550 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
KATSCO ENERGY, INC. 451645
GUEST "A" WELL #: 3 RRCID -> 197886 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 5053 - 5177

03	1364 N	1346	-0-	-18	-0-	1346	3			N	-0-					195
04	1320 N	1296	-0-	-24	-0-	1296	3			N	-0-					195
05	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					195
06	1290 N	948	-0-	-342	-0-	948	3			N	-0-					195
07	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	1286	3			N	-0-					195
08	1333 N	1276	-0-	-57	-0-	1276	3			N	-0-					195

ARLENE 03608 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
SMC OIL & GAS, INC. 789634
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 121590 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 4828 - 4832

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATRICE (STRAWN LIME) 04310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
SUPER CHICKEN WELL #: 1 RRCID -> 275499 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5254 - 5258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	182	1	13	8	37
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					97
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 21307 01/25/2020

BAGGETT (CANYON) 04971 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 1 C RRCID -> 033438 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A

03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-			-0-
04	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	1068	2	N	-0-			-0-
05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-			-0-
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	-0-			-0-
07	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-			-0-
08	1209 N	898	-0-	-311	-0-	898	2	N	-0-			-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 1 U RRCID -> 104022 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7922 - 8412

03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2	N	-0-			-0-
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	N	-0-			-0-
05	310 N	154	-0-	-156	-0-	154	2	N	-0-			-0-
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-			-0-
07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-			-0-
*08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-			-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2502 RRCID -> 159997 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8415 - 8430

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

RIGGS "20" WELL #: 4 RRCID -> 209598 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 8122

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1060			N	NO RPT			-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 9 RRCID -> 265760 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209

03	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	2	N	-0-			-0-
04	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2	N	-0-			-0-
05	7068 X	6769	-0-	-299	-0-	6769	2	N	-0-			-0-
06	7050 X	4767	-0-	-2283	-0-	4767	2	N	-0-			-0-
07	7285 X	5620	-0-	-1665	-0-	5620	2	N	-0-			-0-
08	7285 X	5319	-0-	-1966	-0-	5319	2	N	-0-			-0-

BAGGETT (CLEAR FORK) 04971 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
BAGGETT "C" WELL #: 3 RRCID -> 074907 COMPL. DATE 12/24/1977 TOTAL DEPTH 9560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2402 RRCID -> 155659 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 2593 - 9423

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2405 RRCID -> 161638 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 2754

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

BAKER RANCH (CANYON) 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 065859 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

03	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-				Y	1				12
04	300	N	-0-	-0-	-300	B	-0-				Y	-0-				12
05	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-				Y	1				13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				13

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BAKER "1233" WELL #: 1 RRCID -> 067940 COMPL. DATE 09/02/1976 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	432	2	4	9	Y	4			47
04	712	N	712	-0-	-0-	B	-0-	704	2	8	9	Y	7			54
05	679	N	679	-0-	-0-	B	-0-	669	2	10	9	Y	9			63
06	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	638	2	9	9	Y	8			71
07	647	N	647	-0-	-0-	B	-0-	641	2	6	9	Y	5			76
08	682	N	603	-0-	-79	B	-0-	596	2	7	9	Y	6			82

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MURPHEY "7" WELL #: 1 RRCID -> 068763 COMPL. DATE 10/30/1976 TOTAL DEPTH 7186 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	544	N	544	-0-	-0-	B	-0-	525	2	19	9	Y	17			102
04	540	N	537	-0-	-3	B	-0-	520	2	17	9	Y	15			117
05	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	540	2	42	9	Y	38			155
06	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	536	2	48	9	Y	44			199
07	623	N	623	-0-	-0-	B	-0-	538	2	85	9	Y	77	182	1	94
08	589	N	545	-0-	-44	B	-0-	531	2	14	9	Y	13			107

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 036618
BAKER "8" WELL #: 1 RRCID -> 076406 COMPL. DATE 05/04/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	613	-0-	-7	B -0-	595	2	18	9	Y	16					73
04	600	N	573	-0-	-27	B -0-	560	2	13	9	Y	12					85
05	613	N	613	-0-	-0-	B -0-	594	2	19	9	Y	17					102
06	616	N	616	-0-	-0-	B -0-	602	2	14	9	Y	13					115
07	482	N	482	-0-	-0-	B -0-	467	2	15	9	Y	14					129
*08	637	N	637	-0-	-0-	B -0-	626	2	11	9	Y	10					139
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TANKERSLEY, MYRA 18 WELL #: 1 RRCID -> 079909 COMPL. DATE 11/24/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6704 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-	120	1			72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					72
07	560	N	560	-0-	-0-	B -0-	560	2			N	-0-					72
*08	156	N	156	-0-	-0-	B -0-	156	2			N	-0-					72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PHILLIPS "A" WELL #: 1 RRCID -> 084721 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6757 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CRAWFORD WELL #: 2 RRCID -> 092046 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6790 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	25	-0-	-6	B -0-	25	2			N	-0-					27
04	60	N	60	-0-	-0-	B -0-	60	2			N	-0-					27
05	48	N	48	-0-	-0-	B -0-	48	2			N	-0-					27
06	82	N	82	-0-	-0-	B -0-	82	2			N	-0-					27
07	84	N	84	-0-	-0-	B -0-	84	2			N	-0-					27
*08	82	N	82	-0-	-0-	B -0-	82	2			N	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAKER WELL #: 3 RRCID -> 094063 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6948 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93	B -0-					Y	-0-					16
04	90	N	-0-	-0-	-90	B -0-					Y	-0-					16
05	62	N	-0-	-0-	-62	B -0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY //CONT.// 036618
BAKER "1233" WELL #: 2 RRCID -> 146127 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 6927 - 7038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	28	2	1	9	Y	1					5
04	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	45	2	3	9	Y	3					8
05	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	43	2	4	9	Y	4					12
06	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	41	2	4	9	Y	4					16
07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	41	2	2	9	Y	2					18
*08	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	38	2	2	9	Y	2					20
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MURPHEY 1219 WELL #: 1 RRCID -> 163610 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 6992 - 7276

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					42
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UNIVERSITY -13- WELL #: 2 RRCID -> 141975 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7023 - 7070

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

UNIVERSITY "9A" WELL #: 5 RRCID -> 256855 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7060 - 7104

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	323	2	1	9	N	1					24
04	300 N	271	-0-	-29 B	-0-	268	2	3	9	N	3					27
05	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	331	2	2	9	N	2					29
06	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	337	3	2	9	N	2					31
07	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	337	3	4	9	N	4					35
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
UNIVERSITY "23" WELL #: 2 RRCID -> 131148 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7051 - 7106

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	8	1	127	3	N	2	2	8			119
						2	9									
04	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	11	1	168	3	N	2	2	8			119
						2	9									
05	217 N	121	-0-	-96 B	-0-	7	1	112	3	N	2	2	8			119
						2	9									
06	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	17	1	255	3	N	2	2	8			119
						2	9									
07	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	15	1	228	3	N	2	2	8			119
						2	9									
*08	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	14	1	218	3	N	2	2	8			119
						2	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.//CONT.// 130432
UNIVERSITY "23" WELL #: 3 RRCID -> 133102 COMPL. DATE 01/01/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7058 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	16	1	253	3	N	-0-			21
04	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	16	1	243	3	N	-0-			21
05	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	15	1	237	3	N	2			23
						2	9							
06	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	15	1	237	3	N	-0-			23
07	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	24	1	367	3	N	-0-			23
*08	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	18	1	270	3	N	-0-			23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
STATE "UO"(CITIES SERVICE) WELL #: 1 RRCID -> 133682 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7039 - 7094

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	3			Y	-0-			5
04	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3			Y	-0-			5
05	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3			Y	-0-			5
06	390 N	59	-0-	-331 B	-0-	59	3			Y	-0-			5
07	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3			Y	-0-			5
*08	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			Y	-0-			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

STATE "UF" WELL #: 1 RRCID -> 134449 COMPL. DATE 04/01/1990 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7100 - 7129

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					Y	-0-			5
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			5
07	T. A.	384	-0-	384 B	384	384	3			Y	-0-			5
08	T. A.	329	-0-	329 B	713	329	3			Y	-0-			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 713														

STATE "TB" WELL #: 1 RRCID -> 135202 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7056 - 7098

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			Y	-0-			5
04	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			Y	-0-			5
05	372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336	3			Y	-0-			5
06	360 N	340	-0-	-20 B	-0-	340	3			Y	-0-			5
07	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3			Y	-0-			5
*08	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			Y	-0-			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

STATE "TB" WELL #: 3 RRCID -> 140317 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7059 - 7280

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	3			Y	-0-			31
04	750 N	701	-0-	-49 B	-0-	701	3			Y	-0-			31
05	775 N	702	-0-	-73 B	-0-	702	3			Y	-0-			31
06	750 N	706	-0-	-44 B	-0-	706	3			Y	-0-			31
07	713 N	701	-0-	-12 B	-0-	701	3			Y	-0-			31
08	713 N	702	-0-	-11 B	-0-	702	3			Y	-0-			31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
STATE "TB" WELL #: 2 RRCID -> 140652 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7060 - 7107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	3			Y	-0-			7
04	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3			Y	-0-			7
05	434 N	375	-0-	-59 B	-0-	375	3			Y	-0-			7
06	390 N	369	-0-	-21 B	-0-	369	3			Y	-0-			7
07	403 N	365	-0-	-38 B	-0-	365	3			Y	-0-			7
08	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359	3			Y	-0-			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

STATE "UO" (CITIES SERVICE) WELL #: A 1 RRCID -> 141325 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7081 - 7314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	3			N	-0-			-0-
04	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-			-0-
05	775 N	703	-0-	-72 B	-0-	703	3			N	-0-			-0-
06	840 N	710	-0-	-130 B	-0-	710	3			N	-0-			-0-
07	744 N	706	-0-	-38 B	-0-	706	3			N	-0-			-0-
*08	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

FORTUNE "7" WELL #: 1 RRCID -> 143708 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5900 - 7370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	689	3	12	9	N	11			23
04	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	642	3	4	9	N	4			27
05	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3			N	-0-			27
06	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3			N	-0-			27
07	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-			27
*08	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3			N	-0-			27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
CRAWFORD 1230 WELL #: 2 RRCID -> 089417 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6795 - 6988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			87
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			87
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			87
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			87
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			87
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

CRAWFORD "1230" WELL #: 1 RRCID -> 089658 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1202	2	28	9	N	25			117
04	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1180	2	33	9	N	30			147
05	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1215	2	28	9	N	25			172
06	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1178	2	30	9	N	27			199
07	1240 N	159	-0-	-1081 B	-0-	159	2			N	-0-			199
08	1240 N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT			199
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
J & J WELL SERVICE, INC. 427433
SPRING CREEK WELL #: RRCID -> 207585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6818 - 6966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2013														

SPRING CREEK WELL #: RRCID -> 207586 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6881 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013														

OXY USA INC. 630591
UNIVERSITY "23" WELL #: 5 RRCID -> 184514 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7030 - 7314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	2	N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	2	N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2	N	-0-					-0-
06	450	N	363	-0-	-87	B	-0-	363	2	N	-0-					-0-
07	465	N	363	-0-	-102	B	-0-	363	2	N	-0-					-0-
*08	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

UNIVERSITY "23" WELL #: 6 RRCID -> 187673 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7052 - 7107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	2	N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	2	N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	2	N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	2	N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2	N	-0-					-0-
*08	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BAKER -1148- WELL #: 2 RRCID -> 282904 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6866 - 6880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2	N	-0-					27
04	36	N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2	N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					27
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-					27
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
UNIVERSITY "D" WELL #: 1 RRCID -> 129474 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6621 - 6898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

JONES "39" WELL #: 1 RRCID -> 135104 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6256 - 6312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*08	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

UNIVERSITY 53-17 WELL #: 1 RRCID -> 141153 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7038 - 7080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	450 N	379	-0-	-71 B	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*08	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

UNIVERSITY 14 WELL #: 2 RRCID -> 141689 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7020 - 7131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			N	-0-					35
04	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	3			N	-0-					35
05	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-					35
06	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					35
07	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-					35
08	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3			N	-0-					35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

UNIVERSITY 17 WELL #: 2 RRCID -> 142178 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7011 - 7059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	169	3	15	9	N	14	80	1			27
04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	149	3	3	9	N	3					30
05	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	105	3	2	9	N	2					32
06	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					32
07	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-					32
*08	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					32
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
UNIVERSITY "17" WELL #: 3 RRCID -> 150253 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7020 - 7078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-	62	1			40
04	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-					40
05	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					40
06	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-					40
07	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-					40
*08	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			N	-0-					40
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

UNIVERSITY "D" WELL #: 4 RRCID -> 214903 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6878 - 6926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	174	3	3	9	N	3					75
04	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	176	3	2	9	N	2					77
05	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	172	3	2	9	N	2					79
06	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					79
07	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	159	3	2	9	N	2					81
08	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	141	3	1	9	N	1					82
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

UNIVERITY 53-17 WELL #: 2 RRCID -> 225743 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7034 - 7072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	521	3	7	9	N	6					99
04	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	516	3	8	9	N	7					106
05	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	349	3	2	9	N	2					108
06	450 N	415	-0-	-35 B	-0-	408	3	7	9	N	6					114
07	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	528	3	3	9	N	3					117
*08	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	549	3	4	9	N	4					121
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

UNIVERSITY "17" WELL #: 4 RRCID -> 233308 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7031 - 7070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	199	3	3	9	N	3					95
04	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	172	3	4	9	N	4					99
05	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124	3			N	-0-					99
06	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	3			N	-0-					99
07	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	228	3	3	9	N	3					102
*08	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	213	3	2	9	N	2					104
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
ECKERT 444 WELL #: 1 RRCID -> 173855 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					50
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BALLINGER, SE. (FRY) 05316 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
LANDMASTER PARTNERS, INC. 484659
LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 256164 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3098 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

BARNET-AMACKER (FUSSELMAN) 05755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 208390 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10950 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	#	1030	-0-	-24	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
04	990	#	982	-0-	-8	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
05	845	R	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
06	990	#	477	-0-	-513	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
07	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
08	1023	#	1016	-0-	-7	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-

BARREL ROLL (FUSSELMAN) 05811 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
GIDDINGS ESTATE FEE WELL #: 1247 RRCID -> 139571 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDDO 06655 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS 953631
GRAY, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 160199 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3514 - 3526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ELKINS 'B' WELL #: 4 RRCID -> 203578 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3532 - 3542

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					43
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					43
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					43

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUDGENS, DON WELL #: 5 RRCID -> 195903 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10910 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		530	-0-	530	1774	518	3	12	9	Y	11					71
04	2242	N	468	-0-	-1774	-0-	465	3	3	9	Y	3					74
*05	527	N	481	-0-	-46	-0-	471	3	10	9	Y	9					83
*06	510	N	325	-0-	-185	-0-	325	3			Y	-0-					83
*07	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					83
*08	527	X	459	-0-	-68	-0-	459	3			Y	-0-					83

HENRY RESOURCES LLC 378535
WOOLEY "7" WELL #: 2 RRCID -> 151590 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11144 - 11374

03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	10	1	1421	3	Y	99	108	1			59
							109	9									
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	9	1	1110	3	Y	169	120	1			108
							186	9									
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	10	1	1242	3	Y	28	68	1			68
							31	9									
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	11	1	939	3	Y	69	65	1			72
							296	4	76	9							
07	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	9	1	1195	3	Y	68	57	1			83
							75	9									
*08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	9	1	1222	3	Y	52	98	1			37
							57	9									

WOOLEY "7" WELL #: 1 RRCID -> 153654 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11184 - 11396

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
ARCO-UNIVERSITY B WELL #: 1 RRCID -> 174730 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10752 - 10816

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

ARCO UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 190536 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10690 - 10904

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

UNIVERSITY 8 WELL #: 1 RRCID -> 191049 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11339 - 14699

03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1267	3	36	9	N	33					195
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	334	3	19	9	N	17					212
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1125	3	58	9	N	53	187	1			78
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1032	3	8	9	N	7					85
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	817	3	29	9	N	26					111
*08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1010	3	24	9	N	22					133

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC //CONT.// 384006

UNIVERSITY 5 WELL #: 1H RRCID -> 191744 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11636 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1725	N	1290	-0-	-435	-0-	1265	3	25	9	Y	23					177
04	1140	N	985	-0-	-155	-0-	965	3	20	9	Y	18					195
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1270	3	61	9	Y	55					250
06	1260	N	989	-0-	-271	-0-	970	3	19	9	Y	17					267
07	DLQ	G-10	1154	-0-	1154	1154	1148	3	6	9	Y	5					272
*08	2378	N	1224	-0-	-1154	-0-	1176	3	48	9	Y	44	187	1			129

UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 192720 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3068	-0-	-1024	-0-	3013	3	55	9	N	50					212
04	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4539	3	173	9	N	157	187	1			182
05	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4113	3	94	9	N	85					267
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4022	3	81	9	N	74	187	1			154
07	4092	X	4071	-0-	-21	-0-	4038	3	33	9	N	30					184
08	4092	X	4040	-0-	-52	-0-	4018	3	22	9	Y	20					204

UNIVERSITY 8 WELL #: 2 RRCID -> 195338 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11626 - 15064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	705	3	37	9	N	34	1	8			202
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	678	3	63	9	N	57	190	1			69
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	827	3	15	9	N	14					83
06	720	N	156	-0-	-564	-0-	144	3	12	9	N	11					94
07	775	N	396	-0-	-379	-0-	379	3	17	9	N	15					109
08	837	N	232	-0-	-605	-0-	198	3	34	9	N	31					140

UNIVERSITY "3-4A" WELL #: 1 RRCID -> 196609 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10875 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "1" WELL #: 1 RRCID -> 196801 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11628 - 13533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	225	3	8	9	N	7					197
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	366	3	42	9	N	38					235
05	459	N	461	-0-	2	-0-	438	3	23	9	N	21	2	8			254
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	415	3	22	9	N	20					274
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	443	3	29	9	N	26					300
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	443	3	1	9	N	1					301

UNIVERSITY "21" WELL #: 1 RRCID -> 196868 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11688 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-20	-0-					Y	2	2	8			-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "12W" WELL #: 2 RRCID -> 197310 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11588 - 15634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1084	3	12	9	N	11					188
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1752	3	68	9	N	62					250
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1585	3	102	9	N	93	186	1			157
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1382	3	22	9	N	20					177
07	1798	N	1434	-0-	-364	-0-	1424	3	10	9	N	9					186
08	1674	N	1462	-0-	-212	-0-	1389	3	73	9	N	66	187	1			65

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC //CONT.// 384006
UNIVERSITY "7W" WELL #: 2 RRCID -> 205127 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 15374 PERF.11594 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1850	3	33	9	N	30					89
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1700	3	51	9	N	46					135
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1755	3	140	9	N	127	186	1			76
06	1830	N	1687	-0-	-143	-0-	1666	3	21	9	N	19					95
07	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	1701	3	52	9	N	47					142
08	1891	N	1059	-0-	-832	-0-	1009	3	50	9	N	45					187

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
JMC "12" WELL #: 1 RRCID -> 200046 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11398 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					80
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					80
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					80
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					80
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					80
08	248	N	160	-0-	-88	-0-	154	3	6	9	N	5					78

NEAL ESTATE "36-A" WELL #: 1 RRCID -> 200440 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11144 - 15470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1147	3	30	9	N	27					237
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1091	3	19	9	N	17	176	1			78
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1108	3	12	9	N	11					89
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					89
07	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					89
08	899	N	186	-0-	-713	-0-	186	3			N	-0-					98

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
NEAL "4" WELL #: C 1 RRCID -> 198533 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11882 - 15743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TINDLE PETROLEUM LLC 860768
UNIVERSITY "2W" WELL #: 1 RRCID -> 197652 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11448 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEDUM (FUSSELMAN) 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200
ELLIOTT "A" WELL #: 3 RRCID -> 285497 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10854 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	343	2	15	9	Y	14					53
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	103	2	2	9	Y	2					55
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	360	2	22	9	Y	20					75
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	415	2	12	9	Y	11					86
07	372	X	253	-0-	-119	-0-	245	2	8	9	Y	7					93
08	372	X	51	-0-	-321	-0-	32	2	19	9	Y	17	84	1			26

BENEDUM (FUSSELMAN) //CONT.// 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HUDGENS, DON WELL #: 6 RRCID -> 205206 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11188 - 11238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	2344	-0-	2344	7809	2332	3	12	9	Y	11					71
04	9902 X	2093	-0-	-7809	-0-	2090	3	3	9	Y	3					74
*05	3875 X	2129	-0-	-1746	-0-	2119	3	10	9	Y	9					83
*06	3270 X	1464	-0-	-1806	-0-	1464	3			Y	-0-					83
*07	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			Y	-0-					83
*08	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			Y	-0-					83

HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
ARCO-UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 174729 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10752 - 11364

03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	486	3	4	9	N	4					138
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	339	3	8	9	N	7					145
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	462	3	8	9	N	7					152
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					152
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					152
*08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	472	3	112	9	N	102					254

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ELLIOTT, J. S. -48- WELL #: 1 C RRCID -> 018668 COMPL. DATE 12/28/1949 TOTAL DEPTH 11399 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER-BARNET WELL #: 1 RRCID -> 105744 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11254 - 11306

03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1417	3	22	9	N	20	176	1			22
04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1338	3	15	9	N	14					36
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1350	3	17	9	N	15					51
06	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					51
07	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					51
*08	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1363	3	18	9	N	16					81

TENNECO-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 131037 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400

03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	3	N	-0-					43
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					43
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					43
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					43
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					43
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					43

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 138387 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11256 - 11328

03	1932 N	883	-0-	-1049	-0-	883	3			N	-0-					35
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					35
05	1147 X	903	-0-	-244	-0-	903	3			N	-0-					35
06	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					35
07	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					35
08	899 X	827	-0-	-72	-0-	827	3			N	-0-					35

BENEDUM (FUSSELMAN) //CONT.// 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
NEAL "38" WELL #: 1 RRCID -> 140489 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11163 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	3			N	-0-					152
04	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	3			N	-0-					152
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					152
06	420	N	149	-0-	-271	-0-	149	3			N	-0-					152
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					152
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					152

AMERADA-NEAL 'D' WELL #: 1 RRCID -> 288394 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11336 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1552	3	24	9	N	22					125
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1464	3	23	9	N	21					146
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1526	3	20	9	N	18					164
06	1530	N	930	-0-	-600	-0-	918	3	12	9	N	11					175
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1888	3	31	9	N	28					203
*08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1901	3	18	9	N	16					219

AMERADA-NEAL C WELL #: 1 RRCID -> 288611 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11390 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					57
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					57

RP OPERATING, L.L.C. 732229
NEAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 134357 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11452 - 11497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 21308 12/15/2020

XTO ENERGY INC. 945936
PARROTT, J. M., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018663 COMPL. DATE 03/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF.11410 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENEDUM (PENNSYLVANIAN) 07109 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
ELLIOTT, ARLESS -46- WELL #: 1 RRCID -> 018724 COMPL. DATE 01/27/1949 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10584 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					2
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					2

BENEDUM (WOLFCAMP) 07109 900 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, H.F. "8" WELL #: 9 RRCID -> 145640 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 8786 - 8800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEDUM, NE. (BEND LIME) 07114 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
ESPINOZA SERVICES, INC. 254325
NOELKE, HELEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 061018 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 5720 - 5935

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 099610 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10432 - 11554

03	1798 N	1550	-0-	-248	-0-	1550	3			N	-0-					153
04	1680 N	1525	-0-	-155	-0-	1525	3			N	-0-					153
05	1798 N	1490	-0-	-308	-0-	1490	3			N	-0-					153
06	1500 N	1376	-0-	-124	-0-	1376	3			N	-0-					153
07	1581 N	1391	-0-	-190	-0-	1391	3			N	-0-					153
08	1488 N	1410	-0-	-78	-0-	1410	3			N	-0-					153

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY BENEDUM 13 WELL #: RRCID -> 286373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9122 - 9220

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENOIT, S. (FRY-C-SAND, LO.1) 07176 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
WINDOW OPERATING CO., THE 931621
WRIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 272518 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3608 - 3618

03	186 N	116	-0-	-70	-0-	84	2	32	9	Y	29					61
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	117	2	25	9	Y	23	51	1			33
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	605	2	122	9	Y	111	91	1			53
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					53
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					53
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					53

BERNARD (FRY, LO.) 07300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
BREVARD-HALE WELL #: 1 RRCID -> 098291 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3570 - 3582

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG LAKE (STRAWN) 07919 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY WELL #: 12 RRCID -> 018732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	859	-0-	-443	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	851	-0-	-469	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	751	-0-	-613	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	806	-0-	-62	-0-	806	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY -BL- WELL #: 3 RRCID -> 018734 COMPL. DATE 11/15/1955 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8214 - 8441

03	1767	N	1361	-0-	-406	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1191	-0-	-489	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	984	-0-	-349	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	755	-0-	-565	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	622	-0-	-618	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	756	-0-	-236	-0-	756	2			Y	-0-					-0-

BIG LAKE, N. (FUSSELMAN) 07921 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
RP OPERATING, L.L.C. 732229
UNIVERSITY WELL #: 1CC RRCID -> 098161 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9236 - 9314

03	1767	N	87	-0-	-1680	-0-	6	3	81	9	N	74					269
04	3000	N	4889	-0-	1889	1889	4735	3	154	9	N	140	164	1			245
05	3100	N	4854	-0-	1754	3643	4767	3	87	9	N	79	247	1			77
06	3000	N	3744	-0-	744	4387	3657	3	87	9	N	79					156
07	9374		3377	-0-	-5997	-0-	3289	3	88	9	N	80					236
*08	4147		2957	-0-	-1190	-0-	2957	3			N	-0-					236

BLOCK 4 (DEVONIAN) 09144 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
UNIVERSITY 4 "15" H WELL #: 1 RRCID -> 184215 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 14400

03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					201
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					201
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					201
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					201
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					201
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					201

UNIVERSITY 4 "9" H WELL #: 1 RRCID -> 185597 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10466 - 14329

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					104
04	559	N	504	-0-	-55	-0-	483	3	21	9	N	19					123
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					123
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					123
07	279	N	125	-0-	-154	-0-	73	3	52	9	N	47					170
*08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1930	3	127	9	N	115					285

BLOCK 38 (CANYON SD.) 09400 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
UNIVERSITY C WELL #: 1 RRCID -> 289747 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7541 - 7551

03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	52	1	385	3	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	3	N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	47	1	166	3	N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	35	1	229	3	N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	35	1	234	3	N	-0-					-0-
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	33	1	214	3	N	-0-					-0-

BLOCK 39-B (ELLEN) 09422 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
UNIVERSITY "12-39" WELL #: 1 RRCID -> 082417 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7750 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	254	4	13	9	Y	12	112	1			17
04	300	N	244	-0-	-56	-0-	224	4	20	9	Y	18					35
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	228	4	31	9	Y	28					63
06	270	N	139	-0-	-131	-0-	121	4	18	9	Y	16					79
*07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	227	4	24	9	Y	22					101
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					101

RED STAG OPERATING, LLC 697118
UNIVERSITY 19 WELL #: 1A RRCID -> 276446 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7939 - 8806

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RRP OPERATING LLC 732180
UNIVERSITY STONEGATE WELL #: 3912BH RRCID -> 250813 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7872 - 11000

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 42 (PENN) 09450 200 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
FIREBIRD ENERGY LLC 268933
MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 22 RRCID -> 143739 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9628 - 9688

03	4278	#	4255	-0-	-23	-0-	3835	3	420	9	Y	382	472	1			147
04	4430	R	4430	-0-	-0-	-0-	3727	3	273	4	Y	391	189	1			349
							430	9									
05	4510	R	4510	-0-	-0-	-0-	4026	3	484	9	Y	440	534	1			255
06	3689	R	3689	-0-	-0-	-0-	1896	3	1438	4	Y	323	274	1			304
							355	9									
07	3503	#	3314	-0-	-189	-0-	2983	3	63	4	Y	244	385	1			163
							268	9									
08	3503	#	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					163

MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 15 RRCID -> 178089 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9099 - 9649

03	1895	R	1895	-0-	-0-	-0-	1807	3	88	9	Y	80	112	1			26
04	1657	R	1657	-0-	-0-	-0-	1505	3	105	4	Y	43	32	1			37
							47	9									
05	1689	R	1689	-0-	-0-	-0-	1624	3	65	9	Y	59	58	1			38
06	1928	R	1928	-0-	-0-	-0-	817	3	1063	4	Y	44	41	1			41
							48	9									
07	1705	#	1369	-0-	-336	-0-	1297	3	27	4	Y	41	53	1			29
							45	9									
08	1705	#	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					29

BLOCK 51 (STRAWN) 09535 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. 630611
UNIVERSITY 8 WELL #: 1 RRCID -> 103448 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8663 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	966	-0-	-212	-0-	966	3			N	-0-					101
04	1140	N	759	-0-	-381	-0-	759	3			N	-0-					101
05	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					101
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					101
07	775	N	500	-0-	-275	-0-	500	3			N	-0-					101
08	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					101

UNIVERSITY "11" WELL #: 1 RRCID -> 118134 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8631 - 8661

03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					81
04	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	3			N	-0-					81
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					81
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-					81
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					81
08	558	N	318	-0-	-240	-0-	318	3			N	-0-					81

UNIVERSITY 12 "E" WELL #: 1 RRCID -> 118899 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8622 - 8725

03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					89
04	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	3			N	-0-					89
05	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	3			N	-0-					89
06	330	N	115	-0-	-215	-0-	115	3			N	-0-					89
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					89
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					89

BLOODWORTH, N. (CANYON 5650) 09629 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
TURNER PROPERTIES JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 210285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5703 - 5779

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					45
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					48
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

ENRICH OIL CORPORATION 253100
JACOBS, O. B. "313" WELL #: 1313 RRCID -> 098714 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5624 - 5643

03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					165
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					165
05	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	2			N	-0-					165
06	510	N	441	-0-	-69	-0-	441	2			N	-0-					165
07	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					165
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					165

BLOODWORTH, NE. (5750 CANYON) 09630 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 210281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5657 - 5671

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	41	2	2	9	N	2					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					56
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	N	1					57
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	75	2	2	9	N	2					59
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

BLOODWORTH, NE. (5750 CANYON) //CONT.// 09630 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
BLOODWORTH NE CANYON UNIT WELL #: 307X RRCID -> 147386 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5650 - 5674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	812					Y	-0-					-0-
04	T. A.	27	-0-	27	839	27	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	29	-0-	29	868	29	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	868					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	868					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	868					Y	-0-					-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
HANKS, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 121339 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5678 - 5690

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

BLOXOM (DEVONIAN) 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
OWENS -A- WELL #: 1 RRCID -> 018740 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10420 - 10480

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
BLOXOM WELL #: 1 RRCID -> 180530 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11091 PERF.14292 - 11017

03	5890 X	5159	-0-	-731	-0-	4930	3	229	9	Y	208	196	1			212
04	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5266	3	163	9	Y	148	176	1			184
05	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	5259	3	177	9	Y	161	262	1			83
06	5250 X	3860	-0-	-1390	-0-	3762	3	98	9	Y	89	71	1			101
07	DLQ G-10	6063	-0-	6063	6063	5885	3	178	9	Y	162	147	1			116
*08	11551 X	5488	-0-	-6063	-0-	5344	3	144	9	Y	131	146	1			101

COLTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180829 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10193 - 14480

03	3100 N	2506	-0-	-594	435	2343	3	163	9	Y	148	189	1			153
04	2614 N	2179	-0-	-435	-0-	2082	3	97	9	Y	88	186	1			55
05	2170 N	2149	-0-	-21	-0-	2097	3	52	9	Y	47					102
06	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	1995	3	109	9	Y	99					201
07	DLQ G-10	2175	-0-	2175	2175	2075	3	100	9	Y	91	185	1			107
*08	3000 N	2092	-0-	-908	1267	2046	3	46	9	Y	42					149

COLTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 183340 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10895 - 13347

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC //CONT.// 384006
BLOXOM WELL #: 2 RRCID -> 183825 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10764 - 14825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471 X	6568	-0-	-903	-0-	6400	3	168	9	Y	153	180	1			194
04	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	6931	3	232	9	Y	211	198	1			207
05	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	7095	3	220	9	Y	200	295	1			112
06	7020 X	6772	-0-	-248	-0-	6585	3	187	9	Y	170	117	1			165
07	DLQ G-10	7285	-0-	7285	7285	7031	3	254	9	Y	231	221	1			175
*08	14481 X	7196	-0-	-7285	-0-	6983	3	213	9	Y	194	218	1			151

UNIVERSITY SECTION 3 WELL #: 1 RRCID -> 183827 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10593 - 14684

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

COX 27 WELL #: 2 RRCID -> 187931 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10552 - 12633

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX 23 WELL #: 3 RRCID -> 189160 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10684 - 13950

03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

COX 27 WELL #: 1 RRCID -> 190094 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10312 - 10332

03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					55
04	1380 N	6	-0-	-1374	-0-	6	3			Y	-0-					55
05	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					55
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					55
07	DLQ G-10	492	-0-	492	492	492	3			Y	-0-					55
*08	2898 N	2406	-0-	-492	-0-	2406	3			Y	-0-					55

UNIVERSITY SECTION 3 WELL #: 2 RRCID -> 190225 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10632 - 13668

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

COX 19 WELL #: 1 RRCID -> 190996 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10935 - 14715

03	4278 X	2839	-0-	-1439	-0-	2753	3	86	9	Y	78	79	1			45
04	4140 X	3	-0-	-4137	-0-	3	3			Y	-0-					45
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					45
06	2760 X	907	-0-	-1853	-0-	896	3	11	9	Y	10	22	1			33
07	DLQ G-10	526	-0-	526	526	515	3	11	9	Y	10					43
*08	4168 X	3642	-0-	-526	-0-	3518	3	124	9	Y	113	89	1			67

BLOXOM (DEVONIAN) //CONT.// 09717 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC //CONT.// 384006
UNIVERSITY 26 WELL #: 1 RRCID -> 191224 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10175 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	422	-0-	-229	-0-	407	3	15	9	N	14					50
04	600	N	447	-0-	-153	-0-	428	3	19	9	N	17					67
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	449	3	19	9	N	17					84
06	420	N	338	-0-	-82	-0-	327	3	11	9	N	10					94
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	424	3	10	9	N	9					103
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	398	3	10	9	N	9					112

NEAL 26 WELL #: 2 RRCID -> 191458 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10364 - 13782

03	5766	X	4873	-0-	-893	-0-	4850	3	23	9	N	21					168
04	5550	X	4599	-0-	-951	-0-	4579	3	20	9	N	18					186
05	5735	X	3406	-0-	-2329	-0-	3396	3	10	9	N	9					195
06	5550	X	3479	-0-	-2071	-0-	3467	3	12	9	N	11					206
07	4867	X	4642	-0-	-225	-0-	4630	3	12	9	N	11					217
*08	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5453	3	2	9	N	2					219

COX 23 WELL #: 1 RRCID -> 191665 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12804 - 14948

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

COX 19 WELL #: 2 RRCID -> 196281 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 13894

03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1717	3	134	9	Y	122	112	1			66
04	1530	N	892	-0-	-638	-0-	866	3	26	9	Y	24					90
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1511	3	52	9	Y	47					137
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1655	3	107	9	Y	97	162	1			72
07	DLQ G-10		1800	-0-	1800	1800	1748	3	52	9	Y	47					119
*08	3000	N	1919	-0-	-1081	719	1781	3	138	9	Y	125	99	1			145

BLOXOM "A" WELL #: 3 RRCID -> 205376 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10162 - 10500

03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1957	3	61	9	N	55					205
04	1980	N	1926	-0-	-54	-0-	1842	3	84	9	N	76	189	1			92
05	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	1864	3	36	9	N	33					125
06	1950	N	1841	-0-	-109	-0-	1809	3	32	9	N	29					154
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1904	3	81	9	N	74	182	1			46
*08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1879	3	43	9	N	39					85

COX "27" WELL #: 3 RRCID -> 220667 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10575 - 13413

03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1480	3	44	9	N	40					293
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1466	3	18	9	N	16					309
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1511	3	12	9	N	11					320
06	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	1422	3	19	9	N	17					337
07	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	1446	3	40	9	N	36	185	1			188
08	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1441	3	42	9	N	38					226

BLUE DANUBE (DEVONIAN) 09804 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
NEAL WELL #: 1 RRCID -> 167334 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10076 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	276	-0-	-344	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-

SPENCER "29" WELL #: 1 RRCID -> 211669 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10746 - 10814

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

BLUE DANUBE (STRAWN) 09804 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ELEANOR 2A WELL #: 6 RRCID -> 287551 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11838 PERF.10808 - 11069

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

DRIFTWOOD ENERGY OPERATING, LLC 228187
ROBBINS 1 WELL #: 3 RRCID -> 279530 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9644 - 9651

03	3627	#	3390	-0-	-237	-0-	3381	3	9	9	Y	8	9	1			8
04	3840	#	3248	-0-	-592	-0-	3242	3	6	9	Y	5	9	1			4
05	3968	#	2439	-0-	-1529	-0-	2432	3	7	9	Y	6					10
06	3540	#	2882	-0-	-658	-0-	2875	3	7	9	Y	6	9	1			7
07	3379	#	2686	-0-	-693	-0-	2683	3	3	9	Y	3					10
08	3379	#	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					10

BLUE DANUBE, E. (PENN. DETRITAL) 09805 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
UNIVERSITYVINCENT WELL #: 401 RRCID -> 215706 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10420

03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	68	1	1836	3	Y	22					37
							24	9									
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1442	3	13	9	Y	12	36	1			13
*05	1333	N	927	-0-	-406	-0-	68	1	844	3	Y	14					27
							15	9									
*06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1835	3	8	9	Y	7					34
*07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	68	1	13	9	Y	12					46
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

BOLT, WEST (2000) 10301 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 218686 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 2020 - 2038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 222762 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2138 PERF. 2019 - 2039

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 222884 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 2023 - 2031

03	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	26403					N	NO RPT					-0-

BO-JOHN (TILLERY) 10388 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
HW OPERATING, LLC 341598
CHICO WELL #: 1 RRCID -> 284617 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3632 - 3642

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH, NORTH (ADAMS BRANCH) 11364 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
STITES, A. MRS. WELL #: 1 U RRCID -> 049199 COMPL. DATE 09/25/1970 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESQUITE WELL #: 1 RRCID -> 095638 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4006 - 4018

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH, NORTH (ADAMS BRANCH) //CONT.// 11364 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
MCDERMOTT WELL #: 1 RRCID -> 135164 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3964 - 3974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	57	-0-	57	57	57	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	56	-0-	56	113	56	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	56	-0-	56	169	56	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	55	-0-	55	224	55	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT WELL #: 2-U RRCID -> 170138 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3938 - 3942

03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

BRANCH, NORTH (CANYON SAND) 11364 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
STITES, A. MRS. WELL #: 1 M RRCID -> 049200 COMPL. DATE 09/25/1970 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDERMOTT WELL #: 4 RRCID -> 176781 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4716 - 4750

03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

BRANCH, NORTH (ELLEN.) 11364 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
STITES WELL #: 2011 RRCID -> 140758 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 5875 - 5974

03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					55
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					55
05	279 N	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					55
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					55
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					55
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					55

MCDERMOTT WELL #: 1 RRCID -> 161643 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5916 - 6020

03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	1302 N	1068	-0-	-234	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	930 N	707	-0-	-223	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-

BRANCH, NORTH (ELLEN.) //CONT.// 11364 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
MCDERMOTT WELL #: 3 RRCID -> 168628 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5859 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					21
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					21
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					21
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					21
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					21
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					21

MCDERMOTT WELL #: 2-L RRCID -> 170139 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5856 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDERMOTT WELL #: 5 RRCID -> 171181 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5792 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	1426	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT WELL #: 6 RRCID -> 179113 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5794 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT WELL #: 7 RRCID -> 208967 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5804 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

RLO PARTNERSHIP 714282
S. H. ALLISON-DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1D RRCID -> 065872 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 3500 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH, NORTH (STRAWN) 11364 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
STITES, A. MRS WELL #: 1 L RRCID -> 049277 COMPL. DATE 09/25/1970 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					10
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					10
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					10
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					10
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					10
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					10

STITES, A. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 066922 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5082 - 5164

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

BRANCH, S. (CROSSCUT) 11366 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD, G. WELL #: 3 RRCID -> 107971 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2178 - 2392

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WHITEHEAD, G. WELL #: 7 RRCID -> 157421 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 2292 - 2306

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WHITEHEAD WELL #: 26 RRCID -> 164330 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2338 - 2354

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BRANCH, SOUTH (CROSSCUT A) 11366 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 88 C RRCID -> 149319 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2189 - 2201

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BRANCH, S. (HOME CREEK) 11366 312 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 89 T RRCID -> 145372 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1682 - 1693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANCH, S. (HOME CREEK A) 11366 313 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 27 RRCID -> 130542 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1682 - 1688

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 89 C RRCID -> 145369 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1665 - 1675

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANCH, S. (PALO PINTO) 11366 318 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 22 RRCID -> 143188 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2084 - 2096

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 18 RRCID -> 143524 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2089 - 2097

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRANCH, S. (RANGER A) 11366 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 48 RRCID -> 137069 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1781 - 1787

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

BRANCH, S. (RANGER A) //CONT.// 11366 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
WHITEHEAD WELL #: 74 RRCID -> 197313 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 1821 PERF. 1752 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 46 RRCID -> 209975 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1784 - 1790

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH, S. (STRAWN) 11366 366 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 88 T RRCID -> 149316 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2470 - 2478

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROKEN ANTLER (WOLFCAMP) 12148 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
INDEPENDENCE 40 WELL #: 1 RRCID -> 154037 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10162 - 10301

03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	478	2	52	9	N	47	185	1			63
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	454	2	36	9	N	33					96
05	465	N	388	-0-	-77	-0-	4	1	381	2	N	3					99
							3	9									
06	510	N	288	-0-	-222	-0-	285	2	3	9	N	3					102
07	496	N	317	-0-	-179	-0-	281	2	36	9	N	33					135
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					135

INDEPENDENCE 33 WELL #: 1 RRCID -> 154038 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10350 - 10834

03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	836	2	43	9	N	39					128
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	596	2	29	9	N	26					154
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	5	1	529	2	N	39					193
							43	9									
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	855	2	48	9	N	44					237
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	868	2	20	9	N	18					255
*08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	865	2	32	9	N	29					284

BROOKS (CANYON) 12244 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
BROOKS WELL #: 3 RRCID -> 227396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5960 - 5980

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS (CANYON-GAS) 12244 068 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
BROOKS, L. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5899 - 5911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 018760 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5751 - 5787

03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

CHARLTON, G. T., MRS. WELL #: 1 RRCID -> 034737 COMPL. DATE 12/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
BROOKS WELL #: 1021 RRCID -> 077507 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5726 - 5924

03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 086254 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5869 - 5903

03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	1020 N	756	-0-	-264	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	1054 N	890	-0-	-164	-0-	890	3			N	-0-					-0-
*08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 104356 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5930 - 6105

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

BROOKS (CANYON-GAS) //CONT.// 12244 068 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 194157 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5752 - 6028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

BROOKS (CANYON K) 12244 075 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 141326 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 5675 - 5820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

P4 OPERATING, LLC 631638
WILLIAMS-SA HEALTH CORP. WELL #: 1 RRCID -> 205424 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6363 - 6372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			187
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			188
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			189
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			190
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			191
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			192

THP OPERATING LLC 857147
WILLIAMS WELL #: 1001 RRCID -> 235886 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6338 - 6357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS -16- WELL #: 3 RRCID -> 285618 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6048 - 6340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 290375 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5390 - 6105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8735 R	484	-0-	-8251	-0-	474 3	10 9	N	9			31
04	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-			31
05	558 #	501	-0-	-57	-0-	501 3		N	-0-			31
06	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-			31
07	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-			31
08	558 #	535	-0-	-23	-0-	535 3		N	-0-			31

BROOKS (CANYON LOWER) 12244 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
CHARLTON, MRS. G. T. -A- WELL #: 1 RRCID -> 277420 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 5889 - 6294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
FOSSIL PETROLEUM LLC 278879
WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 161942 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5585 - 5902

03	1370 R	1370	-0-	-0-	-0-	1364	3	6	9	N	5					57
04	1260 #	1227	-0-	-33	-0-	1220	3	7	9	N	6					63
05	1366 R	1366	-0-	-0-	-0-	1360	3	6	9	N	5					68
06	1320 #	1135	-0-	-185	-0-	1131	3	4	9	N	4					72
07	1364 #	883	-0-	-481	-0-	872	3	11	9	N	10					82
*08	1425 R	1425	-0-	-0-	-0-	1421	3	4	9	N	4					86

WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166838 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5662 - 6213

03	458 R	458	-0-	-0-	-0-	455	3	3	9	N	3					33
04	420 #	410	-0-	-10	-0-	407	3	3	9	N	3					36
05	455 R	455	-0-	-0-	-0-	453	3	2	9	N	2					38
06	450 #	380	-0-	-70	-0-	377	3	3	9	N	3					41
07	465 #	294	-0-	-171	-0-	291	3	3	9	N	3					44
*08	475 R	475	-0-	-0-	-0-	474	3	1	9	N	1					45

TWEEDY WELL #: 1 RRCID -> 205292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5475 - 5597

03	558 #	534	-0-	-24	-0-	531	3	3	9	N	3					110
04	800 R	800	-0-	-0-	-0-	787	3	13	9	N	12					122
05	703 R	703	-0-	-0-	-0-	694	3	9	9	N	8					130
06	696 R	696	-0-	-0-	-0-	690	3	6	9	N	5					135
07	716 R	716	-0-	-0-	-0-	707	3	9	9	N	8					143
*08	673 R	673	-0-	-0-	-0-	671	3	2	9	N	2					145

OXY USA INC. 630591
CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 129007 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5702 - 5838

03	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					92
04	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					92
05	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					92
06	420 #	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					92
07	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					92
*08	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					92

WINTERBOTHAM TRUST "B" WELL #: 2R RRCID -> 180940 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5664 - 5790

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
THP OPERATING LLC 857147
WINTERBOTHAM 30 WELL #: 2 RRCID -> 089725 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 #	130	-0-	130	-0-	130	3			N	-0-					45
04	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					45
05	93 #	107	-0-	14	-0-	107	3			N	-0-					45
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINTERBOTHAM 29 WELL #: 5 RRCID -> 123204 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5926 - 6125

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
BROOKS "13" WELL #: 1 RRCID -> 131722 COMPL. DATE 07/30/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5984 - 6008

03	1384 R	1384	-0-	-0-	-0-	1375	3	9	9	N	8					90
04	1298 R	1298	-0-	-0-	-0-	1287	3	11	9	N	10					100
05	1302 #	1090	-0-	-212	-0-	1082	3	8	9	N	7					107
06	1290 #	1159	-0-	-131	-0-	1159	3			N	-0-					107
07	1333 #	1148	-0-	-185	-0-	1148	3			N	-0-					107
08	1333 #	1238	-0-	-95	-0-	1238	3			N	-0-					107

CHARLTON "14" WELL #: 1 RRCID -> 212319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5655 - 5810

03	961 #	843	-0-	-118	-0-	843	3			N	-0-					107
04	900 #	726	-0-	-174	-0-	726	3			N	-0-					107
05	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					107
06	904 R	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					107
07	897 R	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					107
08	961 #	797	-0-	-164	-0-	790	3	7	9	N	6					113

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
CHARLTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 119931 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5988 - 6006

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2021

CHARLTON "A" WELL #: RRCID -> 136611 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5827 - 6031

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2007

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5HR RRCID -> 233620 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12338 - 12368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MITCHELL, TOM WELL #: 1 X RRCID -> 217143 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10985 - 13429

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
CONOCO BROWN-BASSETT "226" WELL #: 1 RRCID -> 079733 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12402 - 12467

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BANNER ESTATE WELL #: 5 C RRCID -> 209294 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12100 - 12180

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 214073 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 14720

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

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225047 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.12120 - 12140

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

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) //CONT.// 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASSETT GOODE WELL #: 7H RRCID -> 240472 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11908 PERF.12300 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3050	-0-	50	50	3050	3			N	-0-					-0-
05	2305	N	2255	-0-	-50	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	14280	-0-	11280	11280	14280	3			N	-0-					-0-
07	22285	X	11005	-0-	-11280	-0-	11005	3			N	-0-					-0-
*08	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 49H RRCID -> 241414 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12380 - 15950

03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	4684	-0-	1684	1684	4684	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3334	-0-	234	1918	3334	3			N	-0-					-0-
06	2683	N	765	-0-	-1918	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2794	-0-	-244	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2355	-0-	-683	-0-	2355	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION 027200
SCOTT, AVIS C. WELL #: 1 RRCID -> 018777 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 14698 PERF.13548 - 14508

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT, AVIS C., -B- WELL #: 2 RRCID -> 018778 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A

03	434	X	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	420	X	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	620	X	556	-0-	-64	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	600	X	214	-0-	-386	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	620	X	90	-0-	-530	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	558	X	26	-0-	-532	-0-	26	3			N	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BANNER ESTATE WELL #: 99R RRCID -> 249241 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
HERMAN 8 WELL #: 1 L RRCID -> 112649 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 14967 PERF.14118 - 14967

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
GOODE, M. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018769 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 14803 PERF.13578 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 111576 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13562 - 14754

03	5537	X	210	-0-	-5327	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210	X	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	217	X	100	-0-	-117	-0-	100	3			N	-0-					-0-

BANNER, CY 1-25 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120212 COMPL. DATE 03/17/1991 TOTAL DEPTH 14695 PERF.13251 - 13941

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER 23 WELL #: 1A RRCID -> 139176 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 14078 PERF.13650 - 14935

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL 533 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181216 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 14715 PERF.13174 - 14713

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
CONOCO BROWN-BASSETT "226" WELL #: 1 RRCID -> 078119 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14253 - 14800

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544

TURK -A- WELL #: 1 RRCID -> 018774 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH 14800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURK & STATE WELL #: 1 RRCID -> 018775 COMPL. DATE 04/03/1961 TOTAL DEPTH 14800 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL-6 WELL #: 1 RRCID -> 035106 COMPL. DATE 01/27/1965 TOTAL DEPTH 14880 PERF. N/A

03	8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
04	6540 X	6377	-0-	-163	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
05	6758 X	5852	-0-	-906	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
06	6540 X	2444	-0-	-4096	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
07	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
08	6758 X	5986	-0-	-772	-0-	5986	2			N	-0-					-0-

MITCHELL - 110 WELL #: 1 RRCID -> 040777 COMPL. DATE 11/11/1966 TOTAL DEPTH 14705 PERF. N/A

03	40286 X	40286	-0-	-0-	-0-	40286	2			N	-0-					-0-
04	38033 X	38033	-0-	-0-	-0-	38033	2			N	-0-					-0-
05	36208 X	35825	-0-	-383	-0-	35825	2			N	-0-					-0-
06	38850 X	25628	-0-	-13222	-0-	25628	2			N	-0-					-0-
07	40145 X	25454	-0-	-14691	-0-	25454	2			N	-0-					-0-
08	40145 X	30525	-0-	-9620	-0-	30525	2			N	-0-					-0-

MITCHELL 109 WELL #: 1 RRCID -> 042103 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 14257 PERF. N/A

03	23250 X	22334	-0-	-916	-0-	22334	2			N	-0-					-0-
04	22500 X	21083	-0-	-1417	-0-	21083	2			N	-0-					-0-
05	23250 X	22155	-0-	-1095	-0-	22155	2			N	-0-					-0-
06	22500 X	20541	-0-	-1959	-0-	20541	2			N	-0-					-0-
07	22320 X	20917	-0-	-1403	-0-	20917	2			N	-0-					-0-
08	22320 X	17152	-0-	-5168	-0-	17152	2			N	-0-					-0-

MITCHELL 5 WELL #: 1 RRCID -> 046423 COMPL. DATE 06/08/1969 TOTAL DEPTH 14977 PERF. N/A

03	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
04	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
05	4836 X	4818	-0-	-18	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
06	4680 X	1207	-0-	-3473	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
07	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
*08	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	2			N	-0-					-0-

MITCHELL 331 WELL #: 1 RRCID -> 048156 COMPL. DATE 04/16/1970 TOTAL DEPTH 14092 PERF.13145 - 13928

03	4805 X	3744	-0-	-1061	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
04	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
05	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
06	4200 X	1268	-0-	-2932	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
07	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
08	4526 X	4079	-0-	-447	-0-	4079	2			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL 109 WELL #: 2 RRCID -> 086875 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 13208 PERF.12650 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21390	X	21292	-0-	-98	-0-	21292	2			N	-0-					-0-
04	20700	X	20361	-0-	-339	-0-	20361	2			N	-0-					-0-
05	21886	X	20976	-0-	-910	-0-	20976	2			N	-0-					-0-
06	21180	X	19561	-0-	-1619	-0-	19561	2			N	-0-					-0-
07	21886	X	21270	-0-	-616	-0-	21270	2			N	-0-					-0-
*08	21305	X	21305	-0-	-0-	-0-	21305	2			N	-0-					-0-

MITCHELL 4 WELL #: 1X RRCID -> 103324 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 14240 PERF. N/A

03	20119	X	19049	-0-	-1070	-0-	19049	2			N	-0-					-0-
04	20195	X	20195	-0-	-0-	-0-	20195	2			N	-0-					-0-
05	20621	X	20621	-0-	-0-	-0-	20621	2			N	-0-					-0-
06	19470	X	4996	-0-	-14474	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
07	22715	X	22715	-0-	-0-	-0-	22715	2			N	-0-					-0-
*08	21932	X	21932	-0-	-0-	-0-	21932	2			N	-0-					-0-

MITCHELL - DANIEL WELL #: 1061 RRCID -> 170071 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13084 - 14750

03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
05	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2310	-0-	-120	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2321	-0-	-128	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2292	-0-	-126	-0-	2292	2			N	-0-					-0-

MITCHELL "107" WELL #: 1 RRCID -> 171393 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12994 - 14570

03	12059	X	11242	-0-	-817	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
04	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	11337	-0-	-722	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	3008	-0-	-8152	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	10303	-0-	-1756	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	8388	-0-	-3671	-0-	8388	2			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
POULTER 21 WELL #: 2 RRCID -> 137443 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 14814 PERF.13845 - 14814

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
OOSICELA-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 149500 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13219 - 14250

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
MITCHELL -5- WELL #: 1 RRCID -> 063600 COMPL. DATE 07/18/1975 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15965 X	14132	-0-	-1833	-0-	14132	6		N	-0-			-0-
04	10656 X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	3		N	-0-			-0-
05	17033 X	17033	-0-	-0-	-0-	17033	3		N	-0-			-0-
06	15450 X	3874	-0-	-11576	-0-	3874	3		N	-0-			-0-
07	20851 X	20851	-0-	-0-	-0-	20851	3		N	-0-			-0-
08	15965 X	NO RPT	-0-	-15965	-0-				N	NO RPT			-0-

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 019146 COMPL. DATE 04/02/1953 TOTAL DEPTH 14958 PERF.13750 - 14958

03	2294 N	2287	-0-	-7	-0-	2287	2		N	-0-			6
04	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2		N	-0-			6
05	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		N	-0-			6
06	3000 N	3255	-0-	255	255	3255	2		N	-0-			6
07	2753 N	2498	-0-	-255	-0-	2498	2		N	-0-			6
*08	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2		N	-0-			6

XTO ENERGY INC. 945936
SPENCER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 018772 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12145 - 14695

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2021

BANNER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 018779 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 14529

03	48652 X	48652	-0-	-0-	-0-	48652	3		N	-0-			-0-
04	62070 X	62070	-0-	-0-	-0-	62070	3		N	-0-			-0-
05	50843 X	50843	-0-	-0-	-0-	50843	3		N	-0-			-0-
06	15300 X	11932	-0-	-3368	-0-	11932	3		N	-0-			-0-
07	15810 X	428	-0-	-15382	-0-	428	3		N	-0-			-0-
08	15810 X	13	-0-	-15797	-0-	13	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018780 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14180 - 1430

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018783 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

03	18991 X	18991	-0-	-0-	-0-	18991	3		N	-0-			-0-
04	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3		N	-0-			-0-
05	73307 X	73307	-0-	-0-	-0-	73307	3		N	-0-			-0-
06	18390 X	15216	-0-	-3174	-0-	15216	3		N	-0-			-0-
07	65055 X	65055	-0-	-0-	-0-	65055	3		N	-0-			-0-
*08	69101 X	69101	-0-	-0-	-0-	69101	3		N	-0-			-0-

BASSETT GOODE WELL #: 3 RRCID -> 018785 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 14463 PERF.13513 - 14463

03	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3		N	-0-			-0-
04	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3		N	-0-			-0-
05	43610 X	43610	-0-	-0-	-0-	43610	3		N	-0-			-0-
06	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	3		N	-0-			-0-
07	40182 X	40182	-0-	-0-	-0-	40182	3		N	-0-			-0-
*08	44968 X	44968	-0-	-0-	-0-	44968	3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN BASSETT WELL #: 2 RRCID -> 018787 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14110 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 1A RRCID -> 018788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 14478

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	27657	X	27657	-0-	-0-	-0-	27657	3			N	-0-					-0-
05	62372	X	62372	-0-	-0-	-0-	62372	3			N	-0-					-0-
06	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	13065	3			N	-0-					-0-
07	52366	X	52366	-0-	-0-	-0-	52366	3			N	-0-					-0-
*08	60746	X	60746	-0-	-0-	-0-	60746	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 018790 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13542 - 13878

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

BANNER HOGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 022990 COMPL. DATE 04/14/1963 TOTAL DEPTH 14852 PERF. N/A

03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1324	-0-	-716	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1522	-0-	-338	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
*08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-

BASSETT BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064211 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14026 - 14950

03	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
04	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
05	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
06	1290	X	1223	-0-	-67	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
07	1581	X	1247	-0-	-334	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
08	1581	X	1329	-0-	-252	-0-	1329	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 3 L RRCID -> 074384 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		182	-0-	182	182	182	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		180	-0-	180	362	180	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		342	-0-	342	704	342	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 079314 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11298 - 14234

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

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 079490 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 14803 PERF.13334 - 14269

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

BANNER ESTATE WELL #: 5 T RRCID -> 081017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.13534 - 14412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
04	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
05	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3			N	-0-					-0-
06	4470 X	1414	-0-	-3056	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
07	4619 X	4450	-0-	-169	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
*08	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082770 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13081 - 14145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41562 X	41562	-0-	-0-	-0-	41562	3			N	-0-					-0-
04	11555 X	11555	-0-	-0-	-0-	11555	3			N	-0-					-0-
05	83122 X	83122	-0-	-0-	-0-	83122	3			N	-0-					-0-
06	40230 X	19993	-0-	-20237	-0-	19993	3			N	-0-					-0-
07	52525 X	52525	-0-	-0-	-0-	52525	3			N	-0-					-0-
*08	76995 X	76995	-0-	-0-	-0-	76995	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 083264 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11549 - 14264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15694 X	15694	-0-	-0-	-0-	15694	3			N	-0-					-0-
04	40785 X	40785	-0-	-0-	-0-	40785	3			N	-0-					-0-
05	30585 X	30585	-0-	-0-	-0-	30585	3			N	-0-					-0-
06	15180 X	6946	-0-	-8234	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
07	30947 X	30947	-0-	-0-	-0-	30947	3			N	-0-					-0-
*08	27470 X	27470	-0-	-0-	-0-	27470	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 086854 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13097 - 14212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	34367 X	34367	-0-	-0-	-0-	34367	3			N	-0-					-0-
05	37013 X	37013	-0-	-0-	-0-	37013	3			N	-0-					-0-
06	36278 X	36278	-0-	-0-	-0-	36278	3			N	-0-					-0-
07	37735 X	37735	-0-	-0-	-0-	37735	3			N	-0-					-0-
*08	36466 X	36466	-0-	-0-	-0-	36466	3			N	-0-					-0-

BASSETT BROWN B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146965 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 14773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE ESTATE D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150402 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13097 - 14300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000 N	3715	-0-	715	715	3715	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	7684	-0-	4584	5299	7684	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	7916	-0-	4916	10215	7916	3			N	-0-					-0-
07	17467 X	7252	-0-	-10215	-0-	7252	3			N	-0-					-0-
*08	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 26R RRCID -> 191028 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14179 - 14750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
04	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	3		N	-0-			-0-
05	9988 X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	3		N	-0-			-0-
06	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	3		N	-0-			-0-
07	6479 X	4562	-0-	-1917	-0-	4562	3		N	-0-			-0-
08	9982 X	3435	-0-	-6547	-0-	3435	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 191107 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	17009 X	17009	-0-	-0-	-0-	17009	3		N	-0-			-0-
05	15974 X	15974	-0-	-0-	-0-	15974	3		N	-0-			-0-
06	16667 X	16667	-0-	-0-	-0-	16667	3		N	-0-			-0-
07	18485 X	18485	-0-	-0-	-0-	18485	3		N	-0-			-0-
08	17577 X	17477	-0-	-100	-0-	17477	3		N	-0-			-0-

BASSETT GOODE WELL #: 4 RRCID -> 192329 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500

03	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
04	13686 X	13686	-0-	-0-	-0-	13686	3		N	-0-			-0-
05	33846 X	33846	-0-	-0-	-0-	33846	3		N	-0-			-0-
06	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3		N	-0-			-0-
07	46367 X	46367	-0-	-0-	-0-	46367	3		N	-0-			-0-
*08	46800 X	46800	-0-	-0-	-0-	46800	3		N	-0-			-0-

BANNER STATE WELL #: 4 RRCID -> 193270 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14875 PERF.13792 - 14875

03	11920 X	11920	-0-	-0-	-0-	11920	3		N	-0-			-0-
04	16880 X	16880	-0-	-0-	-0-	16880	3		N	-0-			-0-
05	30583 X	30583	-0-	-0-	-0-	30583	3		N	-0-			-0-
06	11550 X	5102	-0-	-6448	-0-	5102	3		N	-0-			-0-
07	17453 X	-0-	-0-	-17453	-0-				N	-0-			-0-
08	23498 X	-0-	-0-	-23498	-0-				N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 193437 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 14775

03	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	3		N	-0-			-0-
04	9476 X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	3		N	-0-			-0-
05	11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	11516	3		N	-0-			-0-
06	10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	3		N	-0-			-0-
07	9796 X	8444	-0-	-1352	-0-	8444	3		N	-0-			-0-
*08	11807 X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203258 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13717 - 14650

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3		N	-0-			-0-
05	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	3		N	-0-			-0-
06	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
07	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	3		N	-0-			-0-
*08	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7175	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 203588 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920

03	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3		N	-0-			-0-
04	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	3		N	-0-			-0-
05	39716 X	39716	-0-	-0-	-0-	39716	3		N	-0-			-0-
06	34273 X	34273	-0-	-0-	-0-	34273	3		N	-0-			-0-
07	35532 X	35532	-0-	-0-	-0-	35532	3		N	-0-			-0-
*08	31486 X	31486	-0-	-0-	-0-	31486	3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 203590 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13470 - 14100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	3			N	-0-					-0-
05	11483 X	11483	-0-	-0-	-0-	11483	3			N	-0-					-0-
06	12681 X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	3			N	-0-					-0-
07	13252 X	13252	-0-	-0-	-0-	13252	3			N	-0-					-0-
*08	11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	11975	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 224264 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14050 - 14700

03	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
04	13335 X	13335	-0-	-0-	-0-	13335	3			N	-0-					-0-
05	12431 X	12431	-0-	-0-	-0-	12431	3			N	-0-					-0-
06	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
07	15480 X	15480	-0-	-0-	-0-	15480	3			N	-0-					-0-
08	13795 X	9115	-0-	-4680	-0-	9115	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244420 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.13420 - 14882

03	24541 X	24541	-0-	-0-	-0-	24541	3			N	-0-					-0-
04	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
05	51364 X	51364	-0-	-0-	-0-	51364	3			N	-0-					-0-
06	23760 X	10506	-0-	-13254	-0-	10506	3			N	-0-					-0-
07	50404 X	50404	-0-	-0-	-0-	50404	3			N	-0-					-0-
*08	44205 X	44205	-0-	-0-	-0-	44205	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (SILURIAN) 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244460 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.12122 - 12147

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	104676					N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
TURK & STATE WELL #: 1 RRCID -> 211841 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12495 - 14800

03	10075 X	6986	-0-	-3089	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
04	9300 X	7023	-0-	-2277	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
05	9610 X	7598	-0-	-2012	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
06	9300 X	2336	-0-	-6964	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
07	17386 X	17386	-0-	-0-	-0-	17386	2			N	-0-					-0-
*08	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

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

BROWN-BASSETT (SILURIAN) //CONT.// 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASSETT BROWN B UNIT WELL #: 1WI RRCID -> 146024 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 14974 PERF.13156 - 13268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 1A RRCID -> 171335 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 12685

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

BASSETT GOODE WELL #: 4 RRCID -> 192331 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500

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

BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 198169 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.12872 - 12886

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

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225048 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.12488 - 12510

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

BROWN-BASSETT (STRAWN) 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION 027200
BROWN BASSETT PECOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233488 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13396 - 16801

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3564			N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BASSETT GOODE WELL #: 6H RRCID -> 225908 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11978 - 12278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5HR RRCID -> 233617 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11650 - 11680

03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-			-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244459 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.11457 - 11504

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

LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 171139 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14979 PERF.12102 - 12116

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
SAPP-WEAVER 33 WELL #: 1 RRCID -> 154155 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12030 - 12208

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OXY USA WTP LP 630555
BROWN BASSETT PECOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233524 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 12559 PERF.13001 - 15585

03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2	N	-0-			-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	394	-0-	-691	-0-	394	2	N	-0-			-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			-0-
*07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-			-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
BROWN-BASSETT WELL #: 1 RRCID -> 229802 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 14698 PERF.11537 - 11552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	13	-0-	13	13	13	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	6	-0-	6	19	6	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-			-0-
06	T. A.	114	-0-	114	133	114	2		N	-0-			-0-
07	136 X	3	-0-	-133	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BANNER STATE WELL #: 1 RRCID -> 018792 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 14529

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

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 018793 COMPL. DATE 05/03/1961 TOTAL DEPTH 14758 PERF. N/A

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	3		N	-0-			-0-
05	13937 X	13937	-0-	-0-	-0-	13937	3		N	-0-			-0-
06	12267 X	12267	-0-	-0-	-0-	12267	3		N	-0-			-0-
07	12106 X	12106	-0-	-0-	-0-	12106	3		N	-0-			-0-
*08	11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 074385 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3		N	-0-			-0-
05	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3		N	-0-			-0-
06	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3		N	-0-			-0-
07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3		N	-0-			-0-
*08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 083535 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11530 - 11668

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

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 089937 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11665 PERF.12200 - 13465

03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-			-0-
04	3000 N	8307	-0-	5307	5307	8307	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	4286	-0-	1186	6493	4286	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	2852	-0-	-148	6345	2852	3		N	-0-			-0-
07	14358 X	8013	-0-	-6345	-0-	8013	3		N	-0-			-0-
*08	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 092729 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11319 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	12779	-0-	9779	9779	12779	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	14448	-0-	11348	21127	14448	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	18146	-0-	15146	36273	18146	3			N	-0-					-0-
07	51978	X	15705	-0-	-36273	-0-	15705	3			N	-0-					-0-
*08	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 095128 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11531 - 11616

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	3			N	-0-					-0-
05	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
*08	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 13H RRCID -> 160922 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12405 - 14355

03	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	11250	3			N	-0-					-0-
05	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	3			N	-0-					-0-
06	570	X	2	-0-	-568	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12531	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5600	-0-	-11	-0-	5600	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 160941 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11419 - 11875

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	3			N	-0-					-0-
05	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	3			N	-0-					-0-
06	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	4320	-0-	-1570	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
*08	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161212 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11448 - 13219

03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3823	-0-	723	723	3823	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3039	-0-	39	762	3039	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2416	-0-	-684	78	2416	3			N	-0-					-0-
*08	1813	X	1735	-0-	-78	-0-	1735	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 22H RRCID -> 163507 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11108 - 12521

03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164839 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11780 - 11991

03	3100	N	4224	-0-	1124	1124	4224	3			N	-0-					-0-
04	2940	N	1816	-0-	-1124	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	5327	-0-	2227	2227	5327	3			N	-0-					-0-
06	6195	X	3968	-0-	-2227	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
*08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOODE ESTATE C WELL #: 8H RRCID -> 174401 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 11416 PERF.11964 - 10432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	5201	-0-	2101	2101	5201	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	9781	-0-	6781	8882	9781	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	997	-0-	-2103	6779	997	3			N	-0-					-0-
*08	7452 X	673	-0-	-6779	-0-	673	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 23H RRCID -> 194494 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12007 - 16284

03	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	3			N	-0-					-0-
04	14404 X	14404	-0-	-0-	-0-	14404	3			N	-0-					-0-
05	23147 X	23147	-0-	-0-	-0-	23147	3			N	-0-					-0-
06	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	3			N	-0-					-0-
07	13939 X	13939	-0-	-0-	-0-	13939	3			N	-0-					-0-
*08	13028 X	13028	-0-	-0-	-0-	13028	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 30HR RRCID -> 195740 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12053 - 15380

03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
04	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
05	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
06	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
07	2945 N	2573	-0-	-372	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
08	2728 N	2403	-0-	-325	-0-	2403	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 198168 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 14775 PERF.11830 - 11954

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

BANNER ESTATE WELL #: 29H RRCID -> 198417 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11916 - 15272

03	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
04	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
06	2370 X	1063	-0-	-1307	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
07	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
*08	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 40H RRCID -> 202471 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11598 - 14878

03	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3			N	-0-					-0-
04	13147 X	13147	-0-	-0-	-0-	13147	3			N	-0-					-0-
05	14571 X	14571	-0-	-0-	-0-	14571	3			N	-0-					-0-
06	14308 X	14308	-0-	-0-	-0-	14308	3			N	-0-					-0-
07	14400 X	14400	-0-	-0-	-0-	14400	3			N	-0-					-0-
*08	13834 X	13834	-0-	-0-	-0-	13834	3			N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 5H RRCID -> 203496 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11915 PERF.12086 - 15128

03	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	8845	3			N	-0-					-0-
05	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	3			N	-0-					-0-
06	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
07	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	3			N	-0-					-0-
*08	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 41H RRCID -> 208651 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12527 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
05	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	2	-0-	-3377	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 211839 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.11297 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
04	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13447	3			N	-0-					-0-
05	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	11606	3			N	-0-					-0-
06	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	16249	3			N	-0-					-0-
07	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	14759	3			N	-0-					-0-
*08	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	14285	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 214072 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 28 H RRCID -> 217750 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11927 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	781	X	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
05	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
06	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	806	X	57	-0-	-749	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	11	-0-	-2562	-0-	11	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 34H RRCID -> 223953 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12415 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			N	-0-					-0-
05	23844	X	23844	-0-	-0-	-0-	23844	3			N	-0-					-0-
06	17506	X	17506	-0-	-0-	-0-	17506	3			N	-0-					-0-
07	13007	X	13007	-0-	-0-	-0-	13007	3			N	-0-					-0-
08	11625	X	10855	-0-	-770	-0-	10855	3			N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 50H RRCID -> 224053 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11402 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	109	-0-	-1631	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
*08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225043 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.11586 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
04	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
05	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	3			N	-0-					-0-
06	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	3			N	-0-					-0-
07	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	3			N	-0-					-0-
08	7037	X	6049	-0-	-988	-0-	6049	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 43 RRCID -> 232771 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11270 - 11374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	3300	-0-	200	200	3300	3		N	-0-			-0-
04	2683 N	2483	-0-	-200	-0-	2483	3		N	-0-			-0-
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3		N	-0-			-0-
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-				N	-0-			-0-
07	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3		N	-0-			-0-
08	2139 X	2066	-0-	-73	-0-	2066	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 44H RRCID -> 232934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11790 - 15930

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	10559	3		N	-0-			-0-
05	18453 X	18453	-0-	-0-	-0-	18453	3		N	-0-			-0-
06	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	3		N	-0-			-0-
07	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	3		N	-0-			-0-
*08	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 37H RRCID -> 233723 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11175 PERF.12150 - 16114

03	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	3		N	-0-			-0-
04	39211 X	39211	-0-	-0-	-0-	39211	3		N	-0-			-0-
05	36109 X	36109	-0-	-0-	-0-	36109	3		N	-0-			-0-
06	32229 X	32229	-0-	-0-	-0-	32229	3		N	-0-			-0-
07	27869 X	25411	-0-	-2458	-0-	25411	3		N	-0-			-0-
*08	36614 X	36614	-0-	-0-	-0-	36614	3		N	-0-			-0-

BANNER STATE WELL #: 5H RRCID -> 234641 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10962 - 14788

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3		N	-0-			-0-
05	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	3		N	-0-			-0-
06	10989 X	10989	-0-	-0-	-0-	10989	3		N	-0-			-0-
07	3131 X	103	-0-	-3028	-0-	103	3		N	-0-			-0-
08	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-				N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 35H RRCID -> 243696 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10471 - 14031

03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
04	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3		N	-0-			-0-
05	3100 N	4166	-0-	1066	1066	4166	3		N	-0-			-0-
06	3000 N	9777	-0-	6777	7843	9777	3		N	-0-			-0-
07	3100 N	3180	-0-	80	7923	3180	3		N	-0-			-0-
*08	11520 X	3597	-0-	-7923	-0-	3597	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 92H RRCID -> 247561 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12290 - 15376

03	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
04	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3		N	-0-			-0-
05	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3		N	-0-			-0-
06	14710 X	14710	-0-	-0-	-0-	14710	3		N	-0-			-0-
07	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	3		N	-0-			-0-
*08	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3		N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 96H RRCID -> 254606 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.12000 - 14903

03	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3		N	-0-			-0-
04	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	3		N	-0-			-0-
05	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3		N	-0-			-0-
06	4560 X	3873	-0-	-687	-0-	3873	3		N	-0-			-0-
07	6324 X	4505	-0-	-1819	-0-	4505	3		N	-0-			-0-
*08	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	3		N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (STRAWN FB-2) 12390 627 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
GOODE ESTATE E WELL #: 1H RRCID -> 168708 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 17084 PERF.13143 - 14900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	3379	-0-	379	379	3379	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	2823	-0-	-277	102	2823	3			N	-0-					-0-
06	1244 N	1142	-0-	-102	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
07	1787	1374	-0-	-413	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
*08	1679	1320	-0-	-359	-0-	1320	3			N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION 027200
BANNER WELL #: 1 RRCID -> 159623 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5364 - 5706

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 3 RRCID -> 159629 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5524 - 6011

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159867 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5386 - 5510

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160120 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4648 - 5648

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160406 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5316 - 5630

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

BANNER ESTATE WELL #: B 2 RRCID -> 160636 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5324 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

BROWN ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 160704 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: B 3 RRCID -> 160709 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5434 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

BANNER ESTATE WELL #: B 4 RRCID -> 160710 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5192 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 160711 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5258 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160902 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5398 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161217 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5480 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161357 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5618 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER STATE WELL #: 3 RRCID -> 161430 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5316 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 161431 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5426 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 162002 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5348 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 162149 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5304 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162327 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5682 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 162804 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5746 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BANNER ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 163718 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 5228 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202717 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5441 - 5597

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BRP ENERGY, LLC 041519
MOBLEY/BROWN STATE WELL #: 1 RRCID -> 167957 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5652 - 5824

03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	1741	-0-	-539	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1838	-0-	-394	-0-	1831	2	7	9	N	6	6	1			-0-
06	2160	N	1611	-0-	-549	-0-	1604	2	7	9	N	6	6	1			-0-
*07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBLEY 35 WELL #: 2 RRCID -> 169220 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6380

03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	196	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	171	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 234931 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 5940 - 5950

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
BROWN 32 WELL #: 1 RRCID -> 153519 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5065 - 5104

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
SCOTT STATE WELL #: 1201 RRCID -> 201793 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6044 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3202 RRCID -> 203215 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5081 - 5892

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

SAPP-WEAVER WELL #: 3303 RRCID -> 203345 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5257 - 5682

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

SAPP-WEAVER WELL #: 3302 RRCID -> 204369 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5253 - 6068

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
DANIEL, MAYME "110" WELL #: 1 RRCID -> 168038 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 4854 - 4866

03	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	960	N	857	-0-	-103	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
08	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 091263 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5450 - 5740

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOGE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 142359 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5194 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144412 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 11683 PERF. 5934 - 5460

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPENCER, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 153476 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6564 - 6642

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2021

BROTHERTON WELL #: 1 RRCID -> 155113 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5226 - 6106

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 155236 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5160 - 5630

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 155237 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5586

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER STATE WELL #: 2 RRCID -> 155239 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5624

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167642 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5580 - 5671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167997 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6100

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 168711 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5268 - 5935

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN BASSETT WELL #: 7 RRCID -> 168712 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6166

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYME, K. MARTIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168893 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 5011 - 5568

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 169345 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5548 - 6203

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOODE ESTATE UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 220977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5358 - 5508

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 221372 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5762 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 11 RRCID -> 222497 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5600 - 6330

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 8 RRCID -> 222500 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5664 - 6244

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODE ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 222501 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4818 - 5608

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 54 RRCID -> 223127 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5145 - 6034

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 10 RRCID -> 224627 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5696 - 6430

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 9 RRCID -> 225463 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5588 - 6398

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BANNER ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 225558 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4752 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			37

BANNER ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 226887 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 4927 - 5534

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 53R RRCID -> 226889 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4764 - 5474

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			98

BROTHERTON WELL #: 5 RRCID -> 227322 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5353 - 6294

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOODE ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 227457 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5544 - 6172

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 227970 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5449 - 6192

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 60R RRCID -> 229387 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5133 - 6098

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230871 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5613 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 233493 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8002 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN BASSETT WELL #: 15 RRCID -> 234886 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5910 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 61 RRCID -> 234900 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 5140 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN BASSETT WELL #: 13 RRCID -> 234905 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5630 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARTIN, MAYME K. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237193 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5476 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BANNER ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 237321 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 5470 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BROWN BASSETT WELL #: 16 RRCID -> 241045 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5958 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN MCNINCH WELL #: 15 RRCID -> 244164 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5062 - 5828

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 55 RRCID -> 245226 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5348 - 5828

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER ESTATE WELL #: 84 RRCID -> 246411 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4657 - 5264

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 14 RRCID -> 246743 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5588 - 6048

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 247073 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6244

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247103 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5612 - 5960

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASSETT GOODE WELL #: 17 RRCID -> 247179 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5574 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN BASSETT WELL #: 12 RRCID -> 247180 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROTHERTON WELL #: 4 RRCID -> 247559 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5158 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASSETT GOODE WELL #: 12 RRCID -> 247560 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP 9200) 12390 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	255					N	NO RPT					-0-

BROWN-BASSETT, NORTH (FUSSELMAN) 12392 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 159310 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12540 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BROWN-BASSETT, NORTH (FUSSELMAN)//CONT.// 12392 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 1801 RRCID -> 283445 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 14415 PERF.12959 - 13124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1360 N	1360	-0-	-0-	B -0-	1360	3		N	-0-			-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	B -0-	309	3		N	-0-			-0-
05	4588 N	424	-0-	-4164	B -0-	424	3		N	-0-			-0-
06	1320 N	670	-0-	-650	B -0-	670	3		N	-0-			-0-
07	670 N	670	-0-	-0-	B -0-	670	3		N	-0-			-0-
*08	523 N	523	-0-	-0-	B -0-	523	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GOODE, M. H. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 285762 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12874 - 12904

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3025													
03	0	1436	-0-	1436	B 4461	1436	3		N	-0-			-0-
04	0	623	-0-	623	B 5084	623	3		N	-0-			-0-
05	0	474	-0-	474	B 5558	474	3		N	-0-			-0-
06	0	433	-0-	433	B 5991	433	3		N	-0-			-0-
07	1575	433	-0-	-1142	B 4849	433	3		N	-0-			-0-
*08	2279	494	-0-	-1785	B 3064	494	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3064													

BROWN-BASSETT, WEST (LEONARD) 12398 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
BURLESON 11 WELL #: 2 RRCID -> 151515 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3356 - 3578

03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			1
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2		N	-0-			1
05	372 N	157	-0-	-215	-0-	157	2		N	-0-			1
06	300 N	97	-0-	-203	-0-	97	2		N	-0-			1
07	217 N	82	-0-	-135	-0-	82	2		N	-0-			1
*08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			1

ALTERED STATE WELL #: 2 RRCID -> 167705 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN-BASSETT, WEST (SILURIAN) 12398 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
HERMAN 8 WELL #: 1 U RRCID -> 113958 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 14967 PERF.11644 - 12842

03	4495 #	3275	-0-	-1220	-0-	3275	2		N	-0-			-0-
04	4350 #	3070	-0-	-1280	-0-	3070	2		N	-0-			-0-
05	3503 #	3160	-0-	-343	-0-	3160	2		N	-0-			-0-
06	3390 #	3085	-0-	-305	-0-	3085	2		N	-0-			-0-
07	3286 #	3024	-0-	-262	-0-	3024	2		N	-0-			-0-
08	3286 #	3078	-0-	-208	-0-	3078	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SPENCER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 204462 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12145 - 14695

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2021

BROWN BASSETT, WEST (STRAWN) 12398 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
BANNER ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 191108 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14440 PERF.11190 - 14440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
HERMAN 8 WELL #: 2 RRCID -> 118670 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 12889 PERF. 6038 - 6104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689 X	3275	-0-	-414	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
04	3570 X	3070	-0-	-500	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
05	3441 X	3159	-0-	-282	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
06	3330 X	3085	-0-	-245	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
07	3286 X	3024	-0-	-262	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
08	3286 X	3078	-0-	-208	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
BURLESON 11 WELL #: 1 RRCID -> 146129 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 3367 - 3660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTERED STATE WELL #: 1 RRCID -> 162858 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 12094 PERF. 6143 - 6242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	837 N	531	-0-	-306	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	682 N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					-0-

HOWLING WOLF "5" WELL #: 1 RRCID -> 167724 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6200 - 6660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTERED-STATE WELL #: 2 RRCID -> 191374 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 6724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNEVER (DEAN) 12464 085 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
GANADOR OPERATING, LLC 293514
SUGG 29 WELL #: 5 RRCID -> 275361 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	35	1	549	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	42	1	657	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	52	1	813	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	55	1	915	3	Y	17	14	1			4
							19	9									
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	55	1	854	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
*08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	59	1	927	3	Y	12	13	1			1
							13	9									

BUCK TRAP (WOLFCAMP) 12895 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
COG OPERATING LLC 166150
LILLY WELL #: 1 RRCID -> 217441 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9188 - 9202

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BUCKHORN (ELLENBURGER) 12945 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC 950523
ELLIOTT, M. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 167132 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7950 - 7983

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ELLIOTT, M. WELL #: 2H RRCID -> 243938 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 11524

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					82
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	39	3	3	9	Y	3	82	1			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3

ELLIOTT, M. WELL #: 3H RRCID -> 243939 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8134 - 11530

03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1432	3	132	9	Y	120					198
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1382	3	111	9	Y	101	295	1			4
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1410	3	143	9	Y	130	17	1			117
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1323	3	123	9	Y	112					229
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1333	3	109	9	Y	99	160	1			168
*08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1299	3	143	9	Y	130	176	1			122

ELLIOTT, M. A. "A" WELL #: 2H RRCID -> 247542 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8169 - 11238

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					85
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	8	3	9	9	Y	8	24	1			69
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	32	3	8	9	Y	7	70	1			6
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					6
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	43	3	11	9	Y	10	16	1			-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-

BUCKHORN (ELLENBURGER) //CONT.// 12945 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
SMITH, M. "15" WELL #: 1H RRCID -> 264894 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8120 - 11714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLIOTT, M. WELL #: 1 RRCID -> 279528 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7991 - 8027

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKHORN (STRAWN) 12945 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
NIXON 177 WELL #: 1 RRCID -> 018804 COMPL. DATE 01/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6934 - 6956

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NIXON 177 WELL #: 3 RRCID -> 180156 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6548 - 6576

03	1364 N	1025	-0-	-339	-0-	69	1	956	3	Y	-0-					-0-
04	1020 N	985	-0-	-35	-0-	56	1	929	3	Y	-0-					-0-
05	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	71	1	1086	3	Y	-0-					-0-
06	990 N	653	-0-	-337	-0-	44	1	609	3	Y	-0-					-0-
07	1697 R	1697	-0-	-0-	-0-	83	1	1614	3	Y	-0-					-0-
*08	1723 R	1723	-0-	-0-	-0-	97	1	1626	3	Y	-0-					-0-

BUCKHORN (WILBERNS) 12945 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 34 RRCID -> 263813 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 11021 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKHORN, S. (STRAWN) 12948 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 208505 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8313 - 8353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441 #	3329	-0-	-112	-0-	120	1	3123	3	N	78	174	1			56
						86	9									
04	3330 #	2880	-0-	-450	-0-	108	1	2684	3	N	80					136
						88	9									
05	3255 #	3113	-0-	-142	-0-	112	1	2911	3	N	82					218
						90	9									
06	3210 #	1213	-0-	-1997	-0-	112	1	1035	3	N	60	181	1			97
						66	9									
07	3317 #	1765	-0-	-1552	-0-	111	1	1581	3	N	66					163
						73	9									
*08	3361 R	3361	-0-	-0-	-0-	95	1	3209	3	N	52	174	1			41
						57	9									

BUFFALO BLUFF 13072 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
3 S PRODUCTION, INC. 953796
MARTIN, CARLIS WELL #: 1 RRCID -> 115807 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3087 - 3095

03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-			-0-
04	780 N	728	-0-	-52	-0-	728	2	N	-0-			-0-
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-			-0-
06	780 N	747	-0-	-33	-0-	747	2	N	-0-			-0-
07	744 N	582	-0-	-162	-0-	582	2	N	-0-			-0-
08	806 N	498	-0-	-308	-0-	498	2	N	-0-			-0-

BUSHER (MORRIS) 13981 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
SPH DEVELOPMENT, LLC 809637
SCHAEFER, ROY A WELL #: 9 RRCID -> 279518 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3854 - 3860

03	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	N	-0-			-0-
04	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2	N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2	N	-0-			-0-
06	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2	N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2	N	-0-			-0-
08	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2	N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SCHAEFER, ROY A WELL #: 10 RRCID -> 279520 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3844 - 3850

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	12 N	9	-0-	-3 B	-0-	9	2	N	-0-			-0-
04	12 N	11	-0-	-1 B	-0-	11	2	N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	N	-0-			-0-
06	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	N	-0-			-0-
07	11 N	8	-0-	-3 B	-0-	8	2	N	-0-			-0-
*08	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2	N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SCHAEFER, ROY A WELL #: 11 RRCID -> 279521 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3907 PERF. 3836 - 3843

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2	N	-0-			-0-
04	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2	N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2	N	-0-			-0-
06	8 N	7	-0-	-1 B	-0-	7	2	N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2	N	-0-			-0-
08	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6	2	N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BUSHER (MORRIS) //CONT.// 13981 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
SPH DEVELOPMENT, LLC //CONT.// 809637
SCHAEFER, ROY A WELL #: 12 RRCID -> 279522 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 3969 PERF. 3843 - 3851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BUTLER (CANYON) 14010 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
BELL, CODY "11" WELL #: 2 RRCID -> 183499 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6376 - 6426

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

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
LLOYD "18" WELL #: 1 RRCID -> 129687 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5319 - 5411

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

BYERS (GARDNER) 14109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
HIDALGO OIL & EXPLORATION CORP. 385390
CLARA WELL #: 1 RRCID -> 139225 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 3919 PERF. 3811 - 3827

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

CAL SOUTH (6900 CANYON) 14660 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
STATE UNIVERSITY ES WELL #: 1 RRCID -> 110112 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6948 - 6980

03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	Y	-0-			45
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3	Y	-0-			45
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	Y	-0-			45
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	Y	-0-			45
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3	Y	-0-			45
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3	Y	-0-			45

CARL CAHILL (CANYON SAND) 15665 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
WILSON-POPE WELL #: 3 RRCID -> 141155 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4026 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLSEN-CAHILL WELL #: 1A RRCID -> 179080 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4117 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLSBAD (STRAWN REEF) 15703 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 147130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5750 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					144
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					144
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					144
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	795	3	6	9	N	5	128	1			21
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					21
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	765	3	13	9	N	12	12	8			21

KENNEMER WELL #: 4 RRCID -> 208901 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	100	-0-	100	2413	10	3	90	9	N	82					180
04	3980		1567	-0-	-2413	-0-	1561	3	6	9	N	5					185
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1203	3	11	9	N	10					195
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	958	3	18	9	N	16	74	1			137
07	1085	N	820	-0-	-265	-0-	818	3	2	9	N	2					139
08	1085	N	789	-0-	-296	-0-	785	3	4	9	N	4					143

CARLSBAD (STRAWN REEF UPPER) 15703 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 084081 COMPL. DATE 07/29/1979 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5646 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2891	3	3	9	N	3					167
04	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					167
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2631	3	24	9	N	22					189
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2671	3	4	9	N	4	167	1			26
07	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2689	3	7	9	N	6					32
*08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-					32

CAT CLAW (CABALLOS) 16397 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
KOTHMAN WELL #: 9401 RRCID -> 206569 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 7782 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN RANCH (STRAWN) 16430 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
CAUTHORN, DAN A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 063996 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			-0-
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAUTHORN RANCH (STRAWN D) 16430 615 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
ALLISON, S. H. WELL #: 1101 RRCID -> 097130 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8260 - 8272

03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
06	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-			-0-
07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CEDAR ROCK (CANYON) 16606 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC 945921
WALLACE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 066043 COMPL. DATE 01/05/1975 TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HUNT, JAMES 69 WELL #: 1069 RRCID -> 075303 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5106 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2	N	-0-			-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2	N	-0-			-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2	N	-0-			-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2	N	-0-			-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2	N	-0-			-0-
*08	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2	N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 132852 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4298 - 4480

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CEDAR ROCK (CANYON) //CONT.// 16606 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
FRAZIER, JOE WELL #: 1 RRCID -> 216062 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4246 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	85	N	85	-0-	-0-	B	-0-	85	3		N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3		N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	3		N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3		N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	3		N	-0-					-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CELERY (CANYON) 16643 062 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
TRI-FORCE OPERATING, L.L.C. 868629
CLARK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 170715 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2705 - 2710

03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

CELERY (GUNSIGHT) 16643 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MENARD
OTEX LLC 628115
PFLUGER "6-1" WELL #: 1 RRCID -> 150074 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 3051 PERF. 1771 - 1778

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

TRI-FORCE OPERATING, L.L.C. 868629
CLARK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209055 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2066 PERF. 1769 - 1889

03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

CELERY (HOME CREEK) 16643 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
OTEX LLC 628115
PFLUGER, M. WELL #: 206 RRCID -> 156460 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 2073 PERF. 2020 - 2025

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

CHEANEY (STRAWN 4500 SD.) 17340 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
CHEANEY WELL #: 4 RRCID -> 048453 COMPL. DATE 04/07/1970 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4495 - 4509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEANEY WELL #: 10 RRCID -> 135100 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4496 - 4506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS, E. (CANYON) 17716 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
UNIVERSITY CROCKETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7924 PERF. 6098 - 6102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	431	4	8	9	Y	7	67	1			10
04	450 N	392	-0-	-58	-0-	380	4	12	9	Y	11					21
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	387	4	19	9	Y	17					38
06	420 N	215	-0-	-205	-0-	205	4	10	9	Y	9					47
07	403 N	400	-0-	-3	-0-	385	4	15	9	Y	14					61
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					61

CHRISTI (CANYON 6800) 17991 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
CARSON, H. TRUSTEE WELL #: 4 RRCID -> 291096 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6863 - 6902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CINDA MARRA (CANYON) 18219 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
JONES "B" WELL #: 7 RRCID -> 184519 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6319 - 6345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MCWHORTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187187 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6197 - 6339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					68
04	180 N	36	-0-	-144	-0-	36	3			N	-0-					68
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					68
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					68
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					68
08	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					68

CINDA MARRA (CANYON) //CONT.// 18219 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MCWHORTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212264 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6213 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					13
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3			N	-0-					13
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					13
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					13
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					13
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					13

CLARA COUCH (CISCO LIME) 18500 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
OWENS 19 WELL #: 1 RRCID -> 135445 COMPL. DATE 05/15/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5830 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	140	3	13	9	N	12	157	1			43
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	106	3	18	9	N	16					59
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	96	3	7	9	N	6					65
06	150	N	82	-0-	-68	-0-	70	3	12	9	N	11					76
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	137	3	11	9	N	10					86
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	100	3	14	9	N	13					99

MOSAIC TEXAS LLC 589983
OWENS WELL #: 1 RRCID -> 072827 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 6002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARA COUCH (WOLFCAMP) 18500 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
NOELKE A WELL #: 3 RRCID -> 179082 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5524 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HOBBS "B" WELL #: 3 RRCID -> 077837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5616 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARION (FUSSELMAN) 18584 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
XOG OPERATING LLC 945921
GULF-MILLSPAUGH WELL #: 4101 RRCID -> 141976 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7824 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON RANCH (ELLENBURGER) 18785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
CLAYTON-HEMPHILL WELL #: 3 RRCID -> 273203 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8302 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COACHWHIP (BEND CONGLOMERATE) 19107 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. 253162
UNIVERSITY 15-17 WELL #: 1 RRCID -> 254945 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8803 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CODY BELL (CANYON) 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
WEST "19" WELL #: 1 RRCID -> 129486 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6083 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-

WEST "48" WELL #: 1 RRCID -> 129487 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6096 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	1	1	795	3	N	6					157
							7	9									
04	930	N	759	-0-	-171	-0-	1	1	758	3	N	-0-					157
05	744	N	660	-0-	-84	-0-	1	1	651	3	N	7					164
							8	9									
06	780	N	275	-0-	-505	-0-	1	1	270	3	N	4					168
							4	9									
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1	1	1278	3	N	6					174
							7	9									
*08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1	1	1085	3	N	-0-					174

WEST "19" WELL #: 2 RRCID -> 130350 COMPL. DATE 10/00/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5720 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	3	N	-0-					97
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	1	1	384	3	N	5					102
							6	9									
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	1	1	402	3	N	-0-					102
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	1	1	387	3	N	-0-					102
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	1	1	401	3	N	-0-					102
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	1	1	396	3	N	-0-					102

WEST "48" WELL #: 2 RRCID -> 135435 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5716 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
08	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	1			N	-0-					-0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CHI OPERATING, INC. 148123
WEST WELL #: 2 RRCID -> 162335 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6363 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	80	1	207	3	N	-0-					60
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	80	1	206	3	N	-0-					60
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	80	1	108	3	N	-0-					60
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	80	1	248	3	N	-0-					60
*07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	80	1	216	3	N	-0-					60
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
BELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 041888 COMPL. DATE 04/23/1967 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					27
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					27
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			Y	-0-					27
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					27
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					27
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27

BELL, CODY WELL #: 2 RRCID -> 042732 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 6504

03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	311	3	7	9	Y	6	6	1			3
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	3	1	9	Y	1					4
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	389	3	2	9	Y	2	3	1			3
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	3	2	9	Y	2					5
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					5
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	317	3	6	9	Y	5	3	1			7

WEST 'A' WELL #: 1 RRCID -> 044139 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 4920 - 6483

03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	Y	1					133
04	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	3			Y	-0-					133
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					133
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			Y	-0-					133
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					133
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					133

WEST -C- WELL #: 1 RRCID -> 044620 COMPL. DATE 07/29/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 5930

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

WEST "B" WELL #: 1 C RRCID -> 052008 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6256 - 6408

03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	3	1	9	Y	1					56
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	244	3	34	9	Y	31					87
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	251	3	22	9	Y	20					107
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	229	3	12	9	Y	11					118
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	3	1	9	Y	1					119
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	407	3	34	9	Y	31	93	1			57

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
DRAPER-FAUGHT LL 9 WELL #: 1 RRCID -> 057110 COMPL. DATE 10/10/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					97
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					97
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					97
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					97
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					97
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					97

BELL, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 142940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5956 - 5968

03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					8
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					8
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					8
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			Y	-0-					8
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					8
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					8

WEST 'C' WELL #: 2 RRCID -> 143290 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4908 - 6373

03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					109
04	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	3			Y	-0-					109
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			Y	-0-					109
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	3			Y	-0-					109
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					109
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					109

WEST 'D' WELL #: 2 RRCID -> 143292 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6340 - 6430

03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					49
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					49
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					49
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					49
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					49
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					49

BELL, CODY WELL #: 3 RRCID -> 143352 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6403 - 6430

03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	193	3	7	9	Y	6	5	1			3
04	390	N	218	-0-	-172	-0-	217	3	1	9	Y	1					4
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	3	2	9	Y	2	3	1			3
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	3	1	9	Y	1					4
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					4
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	208	3	6	9	Y	5	3	1			6

BELL, CODY WELL #: 4 RRCID -> 143622 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6070 - 6421

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

WEST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 143656 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5978 - 6198

03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					29
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					29
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					29
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					29
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					29
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					29

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
DRAPER-FAUGHT LL 9 WELL #: 2 RRCID -> 144243 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6010 - 6466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					58
04	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3			Y	-0-					58
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					58
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					58
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					58
*08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					58

BELL, CODY WELL #: 5 RRCID -> 153419 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6128 - 6508

03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1559	3	7	9	Y	6	6	1			3
04	1350 N	1341	-0-	-9	-0-	1340	3	1	9	Y	1					4
05	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1786	3	1	9	Y	1	2	1			3
06	1530 N	847	-0-	-683	-0-	846	3	1	9	Y	1					4
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					4
08	1612 N	364	-0-	-1248	-0-	360	3	4	9	Y	4	2	1			6

WEST "B" WELL #: 3 RRCID -> 153423 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6312 - 6466

03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					4
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	300	3	3	9	Y	3					7
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	332	3	2	9	Y	2					9
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	364	3	2	9	Y	2					11
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					11
08	341 N	207	-0-	-134	-0-	205	3	2	9	Y	2	9	1			4

BELL, CODY WELL #: 8 RRCID -> 153428 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 6519

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 4 RRCID -> 157117 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6154 - 6309

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 2 RRCID -> 157239 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6117 - 6277

03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					62
04	600 N	494	-0-	-106	-0-	466	3	28	9	Y	25					87
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	573	3	19	9	Y	17					104
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	542	3	10	9	Y	9					113
07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	571	3	1	9	Y	1					114
*08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	583	3	29	9	Y	26	77	1			63

WEST 'D' WELL #: 3 RRCID -> 159157 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6150 - 6374

03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					23
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	211	3	1	9	Y	1					24
05	527 N	221	-0-	-306	-0-	221	3			Y	-0-					24
06	330 N	176	-0-	-154	-0-	176	3			Y	-0-					24
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					24
08	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	3			Y	-0-					24

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
BELL, CODY WELL #: 6 RRCID -> 167644 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6314 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1047	3	1	9	Y	1	1	1			11
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					11
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-	1	1			10
06	1020	N	527	-0-	-493	-0-	527	3			Y	-0-					10
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					10
08	930	N	447	-0-	-483	-0-	446	3	1	9	Y	1	1	1			10

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
ROACH, J. T. WELL #: 1A RRCID -> 071312 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6832 PERF. N/A

03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-

C. G. M. WELL #: 1 RRCID -> 071313 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-

HENDERSON A WELL #: 1 RRCID -> 088812 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6271 - 6305

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

CASE-MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 142307 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6205 - 6447

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. G. M. WELL #: 2 RRCID -> 174596 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6469 - 6609

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 181801 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6426 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	260	3	7	9	N	6					164
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	154	3	7	9	N	6					170
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	8	3	6	9	N	5					175
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	6	3	6	9	N	5					180
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	6					186
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	5					191

MEADOR, T. C. 556547
MEADOR, T.C-DRAW WELL #: 1 RRCID -> 051655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6341 - 6345

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
CASE, H.J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145725 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6299 - 6603

03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					122
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					122
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					122
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					122
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					122
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					122

CASE, H.J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 193910 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6435 - 6453

03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					131
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					131
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	3			N	-0-					131
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					131

CASE "A" WELL #: 3 RRCID -> 197865 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6374 - 6422

03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					67
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					67
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					67
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					67
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					67
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					67

CASE, H. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 207437 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6394 - 6482

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
O'NEILL PROPERTIES, LTD. //CONT.// 623700
CASE, H. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 210379 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6408 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					51
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					51
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					51
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					51
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					51
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					51

OXY USA INC. 630591
LLOYD - MORA WEST WELL #: 1 RRCID -> 052207 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 133438 COMPL. DATE 02/27/1973 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6349 - 6381

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARROW WELL #: 10 RRCID -> 154240 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6300 - 6500

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUEDECKE WELL #: 4 RRCID -> 176028 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6249 - 6476

03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

SCHRANK "24" WELL #: 1 RRCID -> 177861 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 6303 - 6335

03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					-0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

PARKER WELL #: 4 RRCID -> 181255 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6316 - 6368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 181258 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6289 - 6373

03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

KEENEY 77 WELL #: 3 RRCID -> 181813 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6232 - 6332

03	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 9 RRCID -> 182426 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6346 - 6471

03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	570 N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	570 N	483	-0-	-87	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	558 N	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	589 N	454	-0-	-135	-0-	454	2			N	-0-					-0-

JONES "B" WELL #: 6 RRCID -> 183080 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6294 - 6317

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUEDECKE WELL #: 5 RRCID -> 183497 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6167 - 6329

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "19" WELL #: 4 RRCID -> 187669 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6179 - 6473

03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					101
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					101
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					101
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					101
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					101
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					101

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MURPHY "19" WELL #: 1 RRCID -> 196268 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6341 - 6378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROOKS UNITS WELL #: 2 RRCID -> 209937 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6194 - 6268

03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					194
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					194
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					194
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					194
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					194
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					194

MEADOR "11" WELL #: 1 RRCID -> 209941 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6348 - 6400

03	2418 N	66	-0-	-2352	-0-	66	2			N	-0-					120
04	2400 N	193	-0-	-2207	-0-	193	2			N	-0-					120
05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					120
06	3000 N	3574	-0-	574	574	3574	2			N	-0-					120
07	3100 N	2605	-0-	-495	79	2605	2			N	-0-					120
*08	3100 N	3083	-0-	-17	62	3083	2			N	-0-					120

WEST "47" WELL #: 2 RRCID -> 214862 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5478 - 5497

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 2 RRCID -> 055662 COMPL. DATE 06/03/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					69
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					69
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					69
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					69
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					69
*08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					69

CASE WELL #: 1 RRCID -> 058937 COMPL. DATE 05/24/1974 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

03	775 N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	750 N	712	-0-	-38	-0-	710	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	744 N	722	-0-	-22	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	750 N	695	-0-	-55	-0-	691	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	713 N	436	-0-	-277	-0-	436	3			N	-0-					-0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
CASE, H.J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 059739 COMPL. DATE 09/07/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					187
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					187
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					187
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					187
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					187
08	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					187

WEST, MORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 108473 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6082 - 6260

03	3100	N	1108	-0-	-1992	4089	1108	3			N	-0-					135
04	3000	N	278	-0-	-2722	1367	278	3			N	-0-					135
05	1650	X	283	-0-	-1367	-0-	283	3			N	-0-					135
06	360	X	271	-0-	-89	-0-	271	3			N	-0-					135
07	372	X	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					135
08	372	X	157	-0-	-215	-0-	157	3			N	-0-					135

CASE, H. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 206774 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6240 - 6439

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
BARROW, GEO. A. EST WELL #: 1 RRCID -> 054125 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					23
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					23
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					23
06	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	3			N	-0-					23
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					23
*08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					23

BARROW, GEORGE, JR. WELL #: 1 RRCID -> 067380 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					27
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					27
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					27
06	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	3			Y	-0-					27
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					27
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					27

BARROW, GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 072274 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					94
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					94
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					94
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					94
07	744	N	380	-0-	-364	-0-	380	3			N	-0-					94
08	775	N	553	-0-	-222	-0-	553	3			N	-0-					94

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

ROACH 20 WELL #: 2 RRCID -> 150008 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6484 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					17
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	3			Y	-0-					17
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			Y	-0-					17
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					17
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					17
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					17

ROACH 20 WELL #: 3 RRCID -> 180200 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6361 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					73
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					73
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

BARROW JR., GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 203367 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6264 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					61
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					61
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					61
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	3			Y	-0-					61
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					61
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					61

ROACH 20 WELL #: 1 RRCID -> 277424 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6348 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	100	-0-	100	457	100	3			N	-0-					-0-
04	530	X	73	-0-	-457	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TXP, INCORPORATED 875395
BARROW WELL #: 4 RRCID -> 045383 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6405 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	410	2	30	9	N	27	165	1	13	8	51
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	241	2	31	9	N	28					79
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	597	2	40	9	N	36	1	8			114
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	460	2	39	9	N	35					149
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	272	2	35	9	N	32					181
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	294	2	23	9	N	21	1	8			201

MURPHY, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 062350 COMPL. DATE 06/11/1975 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					72
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					72
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	N	1					73
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	506	2	1	9	N	1					74
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					74
*08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1	9	N	1					75

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
BARROW WELL #: 5 RRCID -> 140084 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6107 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	13	2	336	9	N	305	348	1	28	8	258
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	218	169	1	14	8	293
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	162	162	1	1	8	292
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	9	2	472	9	N	429	333	1	1	8	387
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	2	103	9	N	94	336	1	1	8	144
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	194					338

BARROW WELL #: 7 RRCID -> 149999 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6406 - 6432

03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					139
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					139
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					139
06	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-					139
07	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-					139
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					139

BARROW WELL #: 11 RRCID -> 169760 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					40
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	2			Y	-0-					40
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					40
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					40
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-	15	1			25
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			Y	-0-					25

BARROW WELL #: 8 RRCID -> 276323 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6100 - 6423

03	7843	X	5517	-0-	-2326	-0-	5485	2	32	9	Y	29	163	1			168
04	6480	X	5230	-0-	-1250	-0-	5116	2	114	9	Y	104	39	8			233
05	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7454	2	96	9	Y	87	162	1	9	8	149
06	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7505	2	301	9	Y	274	163	1	10	8	250
07	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	7901	2	300	9	Y	273	165	1	1	8	357
*08	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7278	2	134	9	Y	122	170	1			309

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 166748 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5975 - 6067

03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	270	2	2	9	N	2					16
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	230	2	3	9	N	3					19
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	240	2	2	9	N	2					21
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	N	1					22
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	385	2	2	9	N	2					24
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

CODY BELL, E. (CANYON) 19304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WEST, MORA LEE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 049027 COMPL. DATE 09/20/1970 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

03	14B2	EXT	31	-0-	31	52	31	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
06	52	R	-0-	-0-	-52	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CODY BELL, SW. (WOLFCAMP) 19310 888 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
MEADOR, T. C. 556547
MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 064457 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4983 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	72	1	115	3	N	-0-			180
04	107	R	107	-0-	-0-	-0-	72	1	35	3	N	-0-			180
05	154	R	154	-0-	-0-	-0-	72	1	82	3	N	-0-			180
06	87	R	87	-0-	-0-	-0-	72	1	15	3	N	-0-			180
07	92	R	92	-0-	-0-	-0-	72	1	20	3	N	-0-			180
*08	115	R	115	-0-	-0-	-0-	72	1	43	3	N	-0-			180

TXP, INCORPORATED 875395
WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 247578 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5006 - 5494

03	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	2			N	-0-			-0-
04	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-			-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-

COMPADRES (STRAWN) 19952 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KIMBLE
EVANS, CHARLES W. III 255551
BURT WELL #: 2 RRCID -> 186263 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 2676 PERF. 1200 - 1208

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOS (PENN STRAWN) 20437 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
KENLEY WELL #: 3183 RRCID -> 227756 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12318 PERF.10854 - 10929

03	3782	X	3515	-0-	-267	-0-	185	1	3330	3	N	-0-			-0-
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	201	1	3752	3	N	-0-			-0-
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	231	1	4335	3	N	-0-			-0-
06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	197	1	3561	3	N	-0-			-0-
07	4092	X	3568	-0-	-524	-0-	201	1	3367	3	N	-0-			-0-
08	4340	X	3166	-0-	-1174	-0-	165	1	3001	3	N	-0-			-0-

KENLEY WELL #: 2178 RRCID -> 232562 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10945 - 11012

03	3565	X	2952	-0-	-613	-0-	155	1	2797	3	N	-0-			-0-
04	3240	X	2844	-0-	-396	-0-	145	1	2699	3	N	-0-			-0-
05	3286	X	3192	-0-	-94	-0-	162	1	3030	3	N	-0-			-0-
06	3180	X	2844	-0-	-336	-0-	149	1	2695	3	N	-0-			-0-
07	2945	X	2683	-0-	-262	-0-	151	1	2532	3	N	-0-			-0-
08	3193	X	1748	-0-	-1445	-0-	91	1	1657	3	N	-0-			-0-

KENLEY WELL #: 2383 RRCID -> 239791 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10908 - 10972

03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	227	1	4101	3	N	-0-			-0-
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	226	1	4219	3	N	-0-			-0-
05	4464	X	4435	-0-	-29	-0-	225	1	4210	3	N	-0-			-0-
06	4320	X	3846	-0-	-474	-0-	202	1	3644	3	N	-0-			-0-
07	4588	X	3080	-0-	-1508	-0-	174	1	2906	3	N	-0-			-0-
08	4588	X	3398	-0-	-1190	-0-	177	1	3221	3	N	-0-			-0-

COOS (PENN STRAWN) //CONT.// 20437 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
KENLEY WELL #: 83M RRCID -> 244157 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11015 - 11064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410 X	2284	-0-	-1126	-0-	120	1	2164	3	N	-0-					-0-
04	3120 X	2422	-0-	-698	-0-	123	1	2299	3	N	-0-					-0-
05	3193 X	1666	-0-	-1527	-0-	84	1	1582	3	N	-0-					-0-
06	3090 X	2727	-0-	-363	-0-	143	1	2584	3	N	-0-					-0-
07	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	172	1	2879	3	N	-0-					-0-
*08	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	156	1	2844	3	N	-0-					-0-

CORBETT (DEVONIAN) 20567 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDSEY, DEWAYNE WELL #: 2 RRCID -> 140901 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8976 - 9036

03	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1946	3	91	9	N	83					88
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1587	3	102	9	N	93	84	1			97
05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1288	3	65	9	N	59					156
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1267	3	52	9	N	47	130	1			73
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	329	3	17	9	N	15					88
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					88

CORVETTE (WOLFCAMP) 20844 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCELROY RANCH CO. "L" WELL #: 11 RRCID -> 231931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9206 - 9244

03	13610 R	2546	-0-	-11064	-0-	2346	3	200	9	Y	182	212	1			254
04	3346 R	3346	-0-	-0-	-0-	3204	3	142	9	Y	129	108	1			275
05	T. A.	3451	-0-	3451	3451	3451	3			Y	-0-	92	1			183
06	T. A.	533	-0-	533	3984	533	3			Y	-0-	93	1			90
*07	T. A.	1506	-0-	1506	5490	1429	3	77	9	Y	70	91	1			69
*08	7526 R	2036	-0-	-5490	-0-	1978	3	58	9	Y	53	85	1			37

VENCER ENERGY, LLC 884498
AMACKER, V.T. 64 WELL #: 4 RRCID -> 187926 COMPL. DATE 11/03/1991 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 9380 - 9421

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORVO (CLEARFORK) 20845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC 536431
MEADOWS, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 146112 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3584 - 3632

03	DLQ G-10	1534	-0-	1534	226366	1534	1			Y	-0-					37
04	DLQ G-10	1342	-0-	1342	227708	1342	1			Y	-0-					37
05	DLQ G-10	1277	-0-	1277	228985	1277	1			Y	-0-					37
06	DLQ G-10	1268	-0-	1268	230253	1268	1			Y	-0-					37
07	DLQ G-10	1476	-0-	1476	231729	1476	1			Y	-0-					37
08	DLQ G-10	1498	-0-	1498	233227	1498	1			Y	-0-					37

COW KILLER (GOEN) 21252 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
MILLAR, A. WELL #: 1 RRCID -> 144399 COMPL. DATE 01/16/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3500 - 3510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

MILLAR-LOVELESS WELL #: 1 RRCID -> 144400 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3419 - 3425

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 144728 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3539 - 3544

03	780 R	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					50
04	649 R	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					50
05	784 R	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					50
06	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					50
07	775 #	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					50
08	775 #	773	-0-	-2	-0-	773	3			N	-0-					50

COWSERT (STRAWN) 21303 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
TRIMBLE-METZLER WELL #: 1 RRCID -> 223839 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3460 - 3478

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX (CANYON) 21324 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
COX, L. B. WELL #: 1 U RRCID -> 065210 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX (STRAWN) 21324 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
COX, L. B. WELL #: 1 L RRCID -> 065372 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A

03	1418	926	-0-	-492	-0-	926	3			N	-0-					160
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					160
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					160
06	420 N	193	-0-	-227	-0-	193	3			N	-0-					160
07	403 N	182	-0-	-221	-0-	182	3			N	-0-					160
*08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					160

COX, NORTH (ELLENBURGER) 21326 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
RRP OPERATING LLC 732180
UNIVERSITY SWD 46 WELL #: 1701 RRCID -> 267981 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9283 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, NORTH (STRAWN & DETRITAL) 21326 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
COX, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 100348 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8463 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	300	N	140	-0-	-160	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

CRACK A DAWN (STRAWN "C") 21438 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
LANG WELL #: 2 RRCID -> 232761 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3168 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-

CREE-SYKES (GARDNER, UPPER) 21646 568 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
PIRTLE WELL #: 1 RRCID -> 221853 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 3994 PERF. 3605 - 3627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRTLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 262164 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 3981 PERF. 3847 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1267	R	1267	-0-	-0-	-0-	1231	2	36	9	N	33	170	1			139
04	960	#	661	-0-	-299	-0-	571	2	90	9	N	82	166	1			55
05	1370	R	1370	-0-	-0-	-0-	1315	2	55	9	N	50					105
06	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	1276	2	43	9	N	39					144
07	1240	#	1221	-0-	-19	-0-	1177	2	44	9	N	40					184
08	1240	#	1100	-0-	-140	-0-	1077	2	23	9	N	21					205

CREWS (MORRIS) 21731 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
T. C. PET 833839
PETRIE, CORA WELL #: RRCID -> 102104 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3460 - 3466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/1996

CREWS, NE. (DOG BEND LIME) 21733 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
ALLCORN, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 128475 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3373 - 3380

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CREWS, SOUTH (DOG BEND LIME) 21735 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
HOOTEN WELL #: 2 RRCID -> 149089 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 4644 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CREWS, SE. (DOG BEND) 21736 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
BRAGG, PERRY WELL #: 1 RRCID -> 079282 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3785 PERF. 3310 - 3313

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLCORN, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 123133 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 4572 PERF. 3380 - 3387

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUESTA HILL (CANYON) 22160 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "30-23" WELL #: 1 RRCID -> 204286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7771 PERF. 6561 - 7199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					215
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					215
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					215
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					215
07	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					215
*08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					215

D J S (CANYON SAND, UPPER) 22626 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HENDERSON, LADD 13 WELL #: 2 RRCID -> 113082 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6538 - 6583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*08	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, LADD 13 WELL #: 3 RRCID -> 116475 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6497 - 6537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (DETRITAL 8606) 23365 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 11 RRCID -> 169063 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC 221734
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 5 C RRCID -> 070012 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	420 N	346	-0-	-74	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 087218 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 7614 - 8450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 087219 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6180 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	313	-0-	-183	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 4 RRCID -> 087220 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8223 - 8309

03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 10 RRCID -> 087221 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6132 - 8196

03	868	N	848	-0-	-20	-0-	845	2	3	9	N	3					6
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	856	2	2	9	N	2	5	1			3
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	869	2	2	9	N	2					5
06	810	N	735	-0-	-75	-0-	734	2	1	9	N	1					6
07	899	N	775	-0-	-124	-0-	774	2	1	9	N	1	5	1			2
08	868	N	737	-0-	-131	-0-	736	2	1	9	N	1					3

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 097744 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 7710 - 8380

03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 11 RRCID -> 102888 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 6103 - 8256

03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 153339 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8000 - 8138

03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1209	-0-	-186	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 4 RRCID -> 153856 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7924

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 3 RRCID -> 153898 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7876 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 12 RRCID -> 154192 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7821 - 8239

03	1023	N	922	-0-	-101	-0-	916	2	6	9	Y	5					9
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1146	2	4	9	Y	4	8	1			5
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1021	2	3	9	Y	3					8
06	900	N	699	-0-	-201	-0-	697	2	2	9	Y	2					10
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1432	2	1	9	Y	1	8	1			3
08	1023	N	902	-0-	-121	-0-	900	2	2	9	Y	2					5

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 5 RRCID -> 160906 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 7918

03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	554	2	4	9	Y	4					8
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	509	2	4	9	Y	4	8	1			4
05	434	N	373	-0-	-61	-0-	370	2	3	9	Y	3					7
06	540	N	419	-0-	-121	-0-	417	2	2	9	Y	2					9
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	2	1	9	Y	1	7	1			3
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	Y	1					4

MCMULLAN, JOE WYLIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 162302 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 7743 - 9152

03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					11
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	Y	1					12
05	1023	N	730	-0-	-293	-0-	730	2			Y	-0-					12
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					12
07	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2			Y	-0-					12
*08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					12

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 9 RRCID -> 167142 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 8124 - 8130

03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 168287 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8033 - 8093

03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	660	N	428	-0-	-232	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	682	N	417	-0-	-265	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 10 RRCID -> 172218 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7719 - 8189

03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					18
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1080	2	1	9	N	1					19
05	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	1004	2	1	9	N	1					20
06	1020	N	920	-0-	-100	-0-	920	2			N	-0-					20
07	1054	N	488	-0-	-566	-0-	488	2			N	-0-					20
08	992	N	518	-0-	-474	-0-	518	2			N	-0-					20

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 13 RRCID -> 195222 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7755 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1072	2	3	9	N	3					6
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1022	2	3	9	N	3	6	1			3
05	868	N	733	-0-	-135	-0-	731	2	2	9	N	2					5
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	871	2	1	9	N	1					6
07	930	N	892	-0-	-38	-0-	891	2	1	9	N	1	5	1			2
*08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	861	2	1	9	N	1					3

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 33 RRCID -> 197169 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 7756 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
06	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
*08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 34 RRCID -> 197170 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 7720 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					1
04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2752	2	1	9	N	1	1	1			1
05	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					1
06	2790	N	2409	-0-	-381	-0-	2409	2			N	-0-					1
07	2852	N	2512	-0-	-340	-0-	2512	2			N	-0-	1	1			-0-
08	2914	N	2352	-0-	-562	-0-	2351	2	1	9	N	1					1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 41 RRCID -> 218255 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 7637 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 40 RRCID -> 218260 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 7619 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 47 RRCID -> 218389 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 7592 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 43 RRCID -> 218423 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7650 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 42 RRCID -> 218431 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 7635 - 9183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220329 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7936 - 8290

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

HELEN WEST WELL #: 1 RRCID -> 220350 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7725 - 7810

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220352 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 7802 - 8217

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220372 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 7842 - 8192

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 46 RRCID -> 220383 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 7780 - 8198

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

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220393 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 7886 - 8039

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220669 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 7853 - 7986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 7R RRCID -> 221066 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 7696 - 8186

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

MCMULLAN, R. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 224552 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8119 - 8237

03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
04	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
06	1590 N	1553	-0-	-37	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
07	1643 N	1118	-0-	-525	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
08	1643 N	1480	-0-	-163	-0-	1480	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 16 RRCID -> 245635 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7982 - 8206

03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					5
04	701 N	701	-0-	-0-	-0-	700	2	1	9	N	1					6
05	713 N	642	-0-	-71	-0-	642	2			N	-0-					6
06	690 N	666	-0-	-24	-0-	666	2			N	-0-					6
07	713 N	626	-0-	-87	-0-	626	2			N	-0-					6
08	651 N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-					6

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 18 RRCID -> 251437 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 7926 - 8148

03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
05	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	899 N	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 50 RRCID -> 252859 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7992 - 8132

03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	744 N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 19 RRCID -> 252861 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 7976 - 8184

03	341 N	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	300 N	231	-0-	-69	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404

MEYBIN "C" WELL #: 1501 RRCID -> 038374 COMPL. DATE 01/15/1966 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 1 C RRCID -> 038614 COMPL. DATE 03/22/1966 TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 1 RRCID -> 038818 COMPL. DATE 03/07/1966 TOTAL DEPTH 9009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 1 RRCID -> 038844 COMPL. DATE 04/17/1966 TOTAL DEPTH 9256 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	620	N	519	-0-	-101	-0-	519	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 1 RRCID -> 038926 COMPL. DATE 05/14/1966 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
05	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	800	-0-	-340	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
*08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3401 RRCID -> 039261 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 2 RRCID -> 039263 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 039916 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 040264 COMPL. DATE 10/05/1966 TOTAL DEPTH 9167 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 040486 COMPL. DATE 10/21/1966 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 1 RRCID -> 041069 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7612 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R., TRUST -D- WELL #: 1 RRCID -> 047761 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 048609 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 048767 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	548	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	3	1	9	Y	1	1	1			1
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	Y	1	1	1			1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON, C. E., JR.-C- WELL #: 1 RRCID -> 048768 COMPL. DATE 08/03/1970 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E., III WELL #: 1 RRCID -> 049076 COMPL. DATE 10/05/1970 TOTAL DEPTH 8020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	80	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	71	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	1			1
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1	1	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 049681 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	720	-0-	-148	-0-	710	3	10	9	Y	9	7	1			7
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	833	3	10	9	Y	9	12	1			4
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	735	3	9	9	Y	8	9	1			3
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	838	3	9	9	Y	8	7	1			4
07	868	N	836	-0-	-32	-0-	828	3	8	9	Y	7	7	1			4
*08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	851	3	10	9	Y	9	5	1			8

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 049883 COMPL. DATE 03/02/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	799	-0-	-69	-0-	791	3	8	9	Y	7	6	1			6
04	810	N	792	-0-	-18	-0-	784	3	8	9	Y	7	10	1			3
05	837	N	717	-0-	-120	-0-	709	3	8	9	Y	7	8	1			2
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	777	3	8	9	Y	7	6	1			3
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	804	3	8	9	Y	7	6	1			4
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	766	3	8	9	Y	7	4	1			7

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 049987 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	193	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	Y	1	1	1			1
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	Y	1	1	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 050577 COMPL. DATE 06/16/1971 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	162	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	251	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	362	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	3	2	9	Y	2	2	1			1
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	3	2	9	Y	2	1	1			2

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 2 RRCID -> 051116 COMPL. DATE 12/30/1970 TOTAL DEPTH 8055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	975	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	644	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	617	3	1	9	Y	1	1	1			1
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	3	1	9	Y	1	1	1			1

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 6 RRCID -> 051117 COMPL. DATE 07/27/1971 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 052009 COMPL. DATE 02/15/1972 TOTAL DEPTH 7989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 1702 RRCID -> 053199 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	660	N	525	-0-	-135	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 2 J RRCID -> 053517 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	84	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	43	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	95	3	2	9	Y	2	2	1			1
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	3	1	9	Y	1	1	1			1

DAVIDSON 15 WELL #: 1 T RRCID -> 053904 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 8147 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 053905 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 8148 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 053906 COMPL. DATE 10/27/1972 TOTAL DEPTH 8087 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON A WELL #: 1 RRCID -> 054322 COMPL. DATE 12/02/1972 TOTAL DEPTH 8244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 054323 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7859 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 054324 COMPL. DATE 12/20/1972 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 1 RRCID -> 054325 COMPL. DATE 12/15/1972 TOTAL DEPTH 8317 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	780	N	559	-0-	-221	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	744	N	468	-0-	-276	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 055199 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 8415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	540	N	308	-0-	-232	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	558	N	361	-0-	-197	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 1 RRCID -> 055200 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	450	N	315	-0-	-135	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	496	N	340	-0-	-156	-0-	340	3			N	-0-					-0-

WILKINS B WELL #: 1 RRCID -> 055484 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEYBIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 055605 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	837	N	748	-0-	-89	-0-	748	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 1 RRCID -> 055606 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7705 - 8073

03	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 055675 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1703 L RRCID -> 071099 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

MCDONALD 18 WELL #: 2 L RRCID -> 076930 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7894 - 7985

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 080314 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7885 - 7968

03	155	N	114	-0-	-41	-0-	113	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	102	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	Y	1					1

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 3 RRCID -> 080315 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7898 - 7975

03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	175	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	3	1	9	Y	1	1	1			1
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	3	2	9	Y	2	1	1			2

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 080856 COMPL. DATE 02/15/1979 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7810 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 7 RRCID -> 081004 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7894 - 7942

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 081016 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7784 - 7921

03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	94	3	2	9	Y	2	1	1			1
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	84	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1					1

WILKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 081105 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7898 - 8053

03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	330 N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 2 RRCID -> 081218 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7890 - 8050

03	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	510 N	490	-0-	-20	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	480 N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 2 RRCID -> 081560 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7905 - 8183

03	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 8 RRCID -> 081624 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7820 - 7920

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 081625 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7952 - 8027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	152	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	137	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	173	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	Y	1	1	1			1
*08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	153	3	2	9	Y	2	1	1			2

SCHEUBER "B" WELL #: 2 RRCID -> 081789 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7838 - 8097

03	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 2 RRCID -> 081908 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7905 - 8146

03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	570 N	379	-0-	-191	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	496 N	388	-0-	-108	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	496 N	362	-0-	-134	-0-	362	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1502 RRCID -> 081909 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7910 - 8148

03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	360 N	278	-0-	-82	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 3 RRCID -> 082034 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7754 - 8233

03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 9 RRCID -> 082035 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7920 - 8035

03	310 N	206	-0-	-104	-0-	200	3	6	9	Y	5	4	1			4
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	407	3	6	9	Y	5	7	1			2
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	283	3	7	9	Y	6	6	1			2
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	363	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	434 N	252	-0-	-182	-0-	246	3	6	9	Y	5	4	1			3
08	279 N	223	-0-	-56	-0-	217	3	6	9	Y	5	3	1			5

MCMULLAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 082268 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 7644 - 8218

03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEYBIN "A" WELL #: 2 RRCID -> 085625 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7915 - 8298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	164	-0-	-115	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	270 N	199	-0-	-71	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 8 L RRCID -> 086332 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7890

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 086333 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7914 - 7988

03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	192	3	3	9	Y	3	2	1			2
04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	183	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	169	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	193	3	2	9	Y	2	2	1			1
*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	184	3	2	9	Y	2	1	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 087216 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 8012

03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	246	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	227	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	231	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	234	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	240	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	233	3	2	9	Y	2	1	1			2

MEYBIN "C" WELL #: 3402 RRCID -> 089338 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7850 - 8293

03	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 4 RRCID -> 089339 COMPL. DATE 08/22/1980 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7602 - 8090

03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 2 RRCID -> 089354 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8054

03	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	217 N	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	310 N	158	-0-	-152	-0-	158	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEYBIN B WELL #: 2 RRCID -> 089418 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7675 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
*08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-

WILKINS B WELL #: 2 RRCID -> 093861 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7854 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 2 RRCID -> 094096 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7791 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 2 RRCID -> 094098 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7729 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	596	-0-	-484	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	636	-0-	-480	-0-	636	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 094880 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7833 - 8319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 1 RRCID -> 104407 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7866 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 1 RRCID -> 106726 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN "17" WELL #: 1 RRCID -> 118518 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7675 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	589	N	416	-0-	-173	-0-	416	3			N	-0-					-0-
08	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 2 RRCID -> 118673 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	1007	3	22	9	N	20					151
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1067	3	14	9	N	13					164
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	809	3	6	9	N	5					169
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1138	3	10	9	N	9					178
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1138	3	10	9	N	9					187
*08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1088	3	13	9	N	12					199

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 5 RRCID -> 118778 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7858 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	124	N	28	-0-	-96	-0-	27	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	120	N	10	-0-	-110	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	6	3	2	9	Y	2	1	1			1
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	1			1

PERRY GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 123003 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7869 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 2 RRCID -> 124144 COMPL. DATE 05/01/1987 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7836 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 3 RRCID -> 130087 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7916 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	3			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 5 RRCID -> 130188 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3			N	-0-					-0-
08	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER "B" WELL #: 3 RRCID -> 131159 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7969 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
05	992	N	915	-0-	-77	-0-	915	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
*08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 131405 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8335

03	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	589	N	357	-0-	-232	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	558	N	364	-0-	-194	-0-	364	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 131406 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7800 - 8353

03	527	N	407	-0-	-120	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	434	N	278	-0-	-156	-0-	278	3			N	-0-					-0-

WILKINS B WELL #: 3 RRCID -> 131407 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7968 - 8056

03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 3 RRCID -> 131723 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8053 - 8136

03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 132853 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7794 - 8027

03	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 3 RRCID -> 132854 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 8076

03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	480	N	369	-0-	-111	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 132855 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7847 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 3 RRCID -> 132856 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7930 - 8040

03	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1039	-0-	-71	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1704 L RRCID -> 134812 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7723 - 7879

03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 2 RRCID -> 135023 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7757 - 7832

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 1705 L RRCID -> 135091 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7746 - 7892

03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 6 RRCID -> 135439 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7708 - 8284

03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1503 RRCID -> 135440 COMPL. DATE 07/19/1990 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7865 - 8073

03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A.R. TRUST -C- WELL #: 4 RRCID -> 136767 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 12-L RRCID -> 136852 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7860 - 7948

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKINS B WELL #: 4R RRCID -> 140419 COMPL. DATE 01/07/1992 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7922 - 8023

03	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
04	1260 N	1256	-0-	-4	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
07	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	1302 N	1188	-0-	-114	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 4 RRCID -> 140429 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 7772 - 8024

03	372 N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	360 N	234	-0-	-126	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	330 N	263	-0-	-67	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 4 RRCID -> 140438 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7912 - 8030

03	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	390 N	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	434 N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 4 RRCID -> 140514 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7905 - 8159

03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
04	1440 N	1396	-0-	-44	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
06	1410 N	1382	-0-	-28	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
07	1457 N	1409	-0-	-48	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
08	1426 N	1389	-0-	-37	-0-	1389	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 140792 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8017

03	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	570 N	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	570 N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	589 N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 142179 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7859 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	103	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	Y	1	1	1			1
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1	1	1			1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 15 RRCID -> 142350 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7915 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	650	3	7	9	Y	6	5	1			5
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	582	3	7	9	Y	6	8	1			3
05	620	N	517	-0-	-103	-0-	511	3	6	9	Y	5	6	1			2
06	630	N	527	-0-	-103	-0-	520	3	7	9	Y	6	5	1			3
07	620	N	412	-0-	-208	-0-	406	3	6	9	Y	5	5	1			3
08	527	N	381	-0-	-146	-0-	375	3	6	9	Y	5	3	1			5

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 142531 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	322	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	170	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	310	N	50	-0-	-260	-0-	47	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	300	N	50	-0-	-250	-0-	48	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	186	N	46	-0-	-140	-0-	43	3	3	9	Y	3	2	1			2
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	38	3	3	9	Y	3	2	1			3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 14 RRCID -> 142535 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7978 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	697	3	11	9	Y	10	8	1			8
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	670	3	10	9	Y	9	13	1			4
05	682	N	595	-0-	-87	-0-	585	3	10	9	Y	9	10	1			3
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	691	3	10	9	Y	9	8	1			4
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	723	3	10	9	Y	9	8	1			5
*08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	722	3	9	9	Y	8	5	1			8

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 10 RRCID -> 142581 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7849 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	590	3	6	9	Y	5	4	1			4
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	566	3	6	9	Y	5	7	1			2
05	558	N	542	-0-	-16	-0-	538	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	571	3	6	9	Y	5	4	1			2
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	550	3	4	9	Y	4	4	1			2
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	515	3	6	9	Y	5	3	1			4

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 13 RRCID -> 142586 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7978 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1475	3	17	9	Y	15	12	1			12
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1413	3	15	9	Y	14	20	1			6
05	1519	N	1272	-0-	-247	-0-	1257	3	15	9	Y	14	16	1			4
06	1440	N	1087	-0-	-353	-0-	1072	3	15	9	Y	14	12	1			6
07	1488	N	985	-0-	-503	-0-	972	3	13	9	Y	12	11	1			7
08	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	1146	3	15	9	Y	14	8	1			13

MEYBIN "C" WELL #: 1504 RRCID -> 142638 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7857 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	570	N	469	-0-	-101	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 15 RRCID -> 142941 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7822 - 7960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	328	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	303	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	246	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	330 N	277	-0-	-53	-0-	275	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	310 N	277	-0-	-33	-0-	275	3	2	9	Y	2	2	1			1
*08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	265	3	4	9	Y	4	2	1			3

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 16 RRCID -> 142944 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7850 - 8032

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 9 RRCID -> 142953 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8044

03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	393	3	4	9	Y	4	3	1			3
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	364	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	403 N	336	-0-	-67	-0-	333	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	385	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	426	3	3	9	Y	3	3	1			2
*08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	425	3	3	9	Y	3	2	1			3

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 7 RRCID -> 142954 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7892 - 7970

03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	530	3	8	9	Y	7	5	1			5
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	543	3	7	9	Y	6	8	1			3
05	527 N	367	-0-	-160	-0-	361	3	6	9	Y	5	6	1			2
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	512	3	7	9	Y	6	5	1			3
07	558 N	550	-0-	-8	-0-	544	3	6	9	Y	5	5	1			3
*08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	536	3	6	9	Y	5	3	1			5

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 5 RRCID -> 142955 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7881 - 7960

03	62 N	56	-0-	-6	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	54	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	52	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	69	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	52	3	1	9	Y	1	1	1			1

DAVIDSON A WELL #: 3 RRCID -> 143086 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7967 - 8152

03	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 143295 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8082

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 19 RRCID -> 143306 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496 N	321	-0-	-175	-0-	315	3	6	9	Y	5	4	1			4
04	390 N	285	-0-	-105	-0-	279	3	6	9	Y	5	7	1			2
05	310 N	273	-0-	-37	-0-	267	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	590	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	577	3	6	9	Y	5	4	1			3
*08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	542	3	4	9	Y	4	3	1			4

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 3 RRCID -> 143316 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7826

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 8 L RRCID -> 143321 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7882 - 7956

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 12 L RRCID -> 143326 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7792 - 8056

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 11 L RRCID -> 143340 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7838 - 8042

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 143344 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7812 - 8082

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 14 RRCID -> 143347 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7834 - 8070

03	62 N	7	-0-	-55	-0-	6	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	5	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	149	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	22	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	124 N	21	-0-	-103	-0-	19	3	2	9	Y	2	1	1			2

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCDONALD "18" WELL #: 3 RRCID -> 143367 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	990	N	963	-0-	-27	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	899	N	881	-0-	-18	-0-	881	3			N	-0-					-0-
*08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 4 L RRCID -> 143643 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7846

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 143645 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7906 - 7974

03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	716	3	9	9	Y	8	6	1			6
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	664	3	7	9	Y	6	9	1			3
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	623	3	8	9	Y	7	8	1			2
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	672	3	8	9	Y	7	6	1			3
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	715	3	7	9	Y	6	6	1			3
*08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	700	3	8	9	Y	7	4	1			6

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 17 RRCID -> 143647 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7831 - 7876

03	93	N	78	-0-	-15	-0-	75	3	3	9	Y	3	2	1			2
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	86	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	90	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	3	2	9	Y	2	2	1			1
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	3	2	9	Y	2	1	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 18 RRCID -> 143650 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7804 - 7894

03	403	N	223	-0-	-180	-0-	219	3	4	9	Y	4	3	1			3
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	411	3	6	9	Y	5	6	1			2
05	341	N	284	-0-	-57	-0-	281	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	395	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	434	N	320	-0-	-114	-0-	317	3	3	9	Y	3	3	1			2
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	401	3	4	9	Y	4	2	1			4

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143657 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7878 - 8036

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 20 RRCID -> 143666 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7946 - 7986

03	186	N	150	-0-	-36	-0-	147	3	3	9	Y	3	2	1			2
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	141	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	123	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	144	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	137	3	2	9	Y	2	2	1			1
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	134	3	2	9	Y	2	1	1			2

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCDONALD "15" WELL #: 8-L RRCID -> 144093 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7776 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	633	-0-	-297		-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-		-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-		-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-		-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	775	N	771	-0-	-4		-0-	771	3			N	-0-					-0-
*08	889	N	889	-0-	-0-		-0-	889	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 4 RRCID -> 144095 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7891 - 8067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	264	-0-	-15		-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15		-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34		-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-		-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-		-0-	374	3			N	-0-					-0-
*08	331	N	331	-0-	-0-		-0-	331	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 16 RRCID -> 144117 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7956 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	17	-0-	-76		-0-	16	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	180	N	3	-0-	-177		-0-	1	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	124	N	3	-0-	-121		-0-	2	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30		-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3		-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3		-0-					Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 144120 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7826 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 15 RRCID -> 144125 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7827 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 5 RRCID -> 144206 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7939 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	416	-0-	-18		-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	420	N	368	-0-	-52		-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-		-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-		-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-		-0-	437	3			N	-0-					-0-
*08	441	N	441	-0-	-0-		-0-	441	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 4-L RRCID -> 144208 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7840 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	108	-0-	-16		-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5		-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-		-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-		-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3		-0-	121	3			N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-		-0-	108	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCDONALD "15" WELL #: 7 RRCID -> 144224 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7687 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1337	-0-	-163	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 2 RRCID -> 145629 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8110 - 8242

03	1674	N	1482	-0-	-192	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
*08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 21 RRCID -> 145962 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8034 - 8112

03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	70	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	Y	1					1

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 22 RRCID -> 145964 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7922 - 8050

03	279	N	264	-0-	-15	-0-	262	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	252	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	237	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	327	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	261	3	2	9	Y	2	2	1			1
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	257	3	4	9	Y	4	2	1			3

MEYBIN "C" WELL #: 3403 RRCID -> 146392 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8113 - 8162

03	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 3 RRCID -> 146542 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7806 - 8290

03	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 8 RRCID -> 147323 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7674 - 8242

03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
04	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEYBIN "4" WELL #: 7 RRCID -> 147540 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7664 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	3			N	-0-					-0-
06	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
08	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 1 RRCID -> 148329 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1210	-0-	-110	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 1 RRCID -> 148671 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8098 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	514	-0-	-323	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	806	N	393	-0-	-413	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	465	N	290	-0-	-175	-0-	290	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 148673 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7686 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 9 RRCID -> 149138 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7691 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1425	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 5 RRCID -> 149496 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	558	N	75	-0-	-483	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	558	N	12	-0-	-546	-0-	12	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 10 RRCID -> 149994 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
*08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCDONALD "9" WELL #: 6 RRCID -> 150258 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7742 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	960	-0-	-90	-0-	960	3			N	-0-					-0-
07	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 7 RRCID -> 150263 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948

03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	540	N	409	-0-	-131	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	558	N	290	-0-	-268	-0-	290	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150389 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7898 - 7988

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 5 RRCID -> 150439 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7842 - 7880

03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 3 RRCID -> 150441 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8080 - 8112

03	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1707 F RRCID -> 150885 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7761 - 7798

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 2 RRCID -> 151299 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7784 - 8242

03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEYBIN "4" WELL #: 9 RRCID -> 151504 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7670 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					-0-
06	900	N	885	-0-	-15	-0-	885	3			N	-0-					-0-
07	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-					-0-
08	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 151510 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7860 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	930	N	794	-0-	-136	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-					-0-
06	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	3			N	-0-					-0-
07	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 4 RRCID -> 151511 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7720 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 3 RRCID -> 151512 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7873 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3501 D RRCID -> 151779 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7755 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 3 RRCID -> 151824 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7814 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 10 RRCID -> 151826 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7598 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					-0-
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 151828 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7858 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 4 RRCID -> 151829 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7846 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
*08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 152215 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7764 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1284	-0-	-6	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	827	-0-	-444	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	579	-0-	-531	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	434	-0-	-899	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	837	N	292	-0-	-545	-0-	292	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 11 RRCID -> 152578 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7702 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 5 RRCID -> 152580 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7815 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 4 RRCID -> 152614 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 2 RRCID -> 153029 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7581 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	737	-0-	-100	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	960	N	710	-0-	-250	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN 6 WELL #: 3 RRCID -> 153142 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6288 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 153143 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 7559 - 8029

03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	480	N	347	-0-	-133	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 4 RRCID -> 153178 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7871 - 8030

03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 153565 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7722 - 8334

03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 3 RRCID -> 153732 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 8240

03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 153734 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7736 - 8140

03	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-					-0-
04	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	3			N	-0-					-0-
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
*08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 5 RRCID -> 154292 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7620 - 8918

03	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
04	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
06	990	N	910	-0-	-80	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	3			N	-0-					-0-
08	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN 2 WELL #: 6 RRCID -> 154464 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7697 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
*08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 5 RRCID -> 154571 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7879 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 4 RRCID -> 154966 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7737 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	969	-0-	-116	-0-	969	3			N	-0-					-0-
04	990	N	923	-0-	-67	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
06	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					-0-
07	961	N	860	-0-	-101	-0-	860	3			N	-0-					-0-
08	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 2 RRCID -> 154988 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 7666 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
04	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	3			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	900	N	828	-0-	-72	-0-	828	3			N	-0-					-0-
07	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 3 RRCID -> 155228 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7678 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 4 RRCID -> 155507 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7671 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 4 RRCID -> 155552 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7752 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
05	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	3			N	-0-					-0-
06	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-					-0-
07	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	3			N	-0-					-0-
08	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEYBIN "C" WELL #: 3404 RRCID -> 155554 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7888 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 5 RRCID -> 155557 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7946 - 8162

03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1087	-0-	-113	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
*08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 3 RRCID -> 156574 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7609 - 8122

03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	540	N	416	-0-	-124	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	527	N	115	-0-	-412	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 4 RRCID -> 156576 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7934 - 8171

03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	360	N	255	-0-	-105	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 156578 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7647 - 8227

03	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
06	810	N	759	-0-	-51	-0-	759	3			N	-0-					-0-
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	3			N	-0-					-0-
08	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 156579 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7566 - 8090

03	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 5 RRCID -> 156580 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7867 - 8068

03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	600	N	488	-0-	-112	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 156862 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 6 RRCID -> 156935 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7839 - 7952

03	558 N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	540 N	510	-0-	-30	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 156936 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7863

03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	510 N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 4 RRCID -> 157032 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8092 - 8110

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

MCMULLAN 6 WELL #: 5 RRCID -> 157034 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7762 - 8143

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

MEYBIN B WELL #: 5 RRCID -> 157203 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7631 - 8119

03	682 N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	630 N	558	-0-	-72	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	713 N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	660 N	639	-0-	-21	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	682 N	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 3 RRCID -> 157314 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8054 - 8077

03	496 N	400	-0-	-96	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PERRY 21 LEASE WELL #: 7 RRCID -> 158389 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "18" GU WELL #: 3-D RRCID -> 158737 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7750 - 7888

03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 5 RRCID -> 158741 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7831 - 8097

03	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 6 RRCID -> 158742 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7777 - 8031

03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 6 RRCID -> 158760 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7929 - 8176

03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
04	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 158854 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7870 - 7948

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 7 RRCID -> 159274 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7842 - 8074

03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
*08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON A WELL #: 5 RRCID -> 159327 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7862 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	3			N	-0-					-0-
08	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 7 RRCID -> 159328 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7866 - 8086

03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-					-0-
08	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 6 RRCID -> 159330 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7896 - 8068

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3405 RRCID -> 159500 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7724 - 8194

03	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 6 RRCID -> 159785 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7770 - 7966

03	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1506 RRCID -> 159792 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8078

03	1085	N	797	-0-	-288	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 159838 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 7934

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON 15 WELL #: 7 RRCID -> 160091 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7734 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 10 RRCID -> 160260 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7856 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 5 RRCID -> 160402 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7770 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 5 RRCID -> 160405 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7808 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
08	868	N	753	-0-	-115	-0-	753	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 8 RRCID -> 160451 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7932 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 6 RRCID -> 160848 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7750 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1683	-0-	-27	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1320	-0-	-447	-0-	1320	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 7 RRCID -> 160876 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7862 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN P-2 WELL #: 2 RRCID -> 160877 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7798 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 160878 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7838 - 8280

03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1505 RRCID -> 160883 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7840 - 8052

03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1709 RRCID -> 161012 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888

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

DAVIDSON WELL #: 1710 RRCID -> 161013 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980

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

SCHEUBER "B" WELL #: 8 RRCID -> 161024 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7836 - 8056

03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	480	N	330	-0-	-150	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 13 RRCID -> 161027 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732

03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1048	-0-	-242	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
*08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN 2 WELL #: 7 RRCID -> 161363 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 7700 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 5 RRCID -> 161454 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7626 - 8136

03	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	690	N	586	-0-	-104	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 6 RRCID -> 161455 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7624 - 8128

03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	744	N	592	-0-	-152	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	713	N	647	-0-	-66	-0-	647	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 12 RRCID -> 161456 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 7758

03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
06	960	N	905	-0-	-55	-0-	905	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
08	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 11 RRCID -> 161457 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7636 - 8142

03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
*08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 161459 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7824 - 8312

03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 9 RRCID -> 161461 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7856 - 8060

03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON 15 WELL #: 9 RRCID -> 161728 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7828 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1507 RRCID -> 161730 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7904 - 8099

03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1508 RRCID -> 161731 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7990 - 8184

03	589	N	414	-0-	-175	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	589	N	388	-0-	-201	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 6 RRCID -> 161733 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7889 - 8210

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

MCMULLAN 2 WELL #: 8 RRCID -> 161736 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 7642 - 9000

03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	969	-0-	-85	-0-	969	3			N	-0-					-0-
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1012	-0-	-476	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
*08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 161805 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7579 - 8066

03	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 12 RRCID -> 161923 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 7698 - 8280

03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEYBIN "A" WELL #: 4 RRCID -> 161929 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7962 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	956	-0-	-64	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 14 WELL #: 6 RRCID -> 162028 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009

03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 7 RRCID -> 162099 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260

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

MCMULLAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 162399 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7696 - 8050

03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
07	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
*08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3502 RRCID -> 162460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922

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

MCMULLAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 164052 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 7758 - 7950

03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 6 RRCID -> 164374 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7896 - 8328

03	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	978	-0-	-107	-0-	978	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON A WELL #: 8 RRCID -> 164751 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	780	N	704	-0-	-76	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	775	N	654	-0-	-121	-0-	654	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 13 RRCID -> 165346 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 7 RRCID -> 165352 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	690	N	652	-0-	-38	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 17 RRCID -> 165442 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7864 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	135	3	3	9	Y	3	2	1			2
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	130	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	112	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	99	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	95	3	2	9	Y	2	1	1			2

DAVIDSON WELL #: 1712 RRCID -> 165812 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
*08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3504 RRCID -> 165813 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	3			N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 5 RRCID -> 165814 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 7798 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCMULLAN P-2 WELL #: 3 RRCID -> 165815 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7866 - 8016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3406 RRCID -> 165816 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7710 - 8262

03	806 N	739	-0-	-67	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	713 N	516	-0-	-197	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	744 N	678	-0-	-66	-0-	678	3			N	-0-					-0-
*08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3407 RRCID -> 165913 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 7742 - 7955

03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
08	837 N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 13 RRCID -> 165963 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7769 - 9008

03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 12 RRCID -> 166033 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7866 - 8016

03	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3503 RRCID -> 167158 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996

03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	1140 N	1019	-0-	-121	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
06	1170 N	1144	-0-	-26	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
*08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 11 RRCID -> 167672 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7872 - 8004

03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 24 RRCID -> 167814 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7825 - 8110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 168299 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 8050

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 23 RRCID -> 168355 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7822 - 8110

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 25 RRCID -> 168358 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7926

03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	396	3	4	9	Y	4	3	1			3
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	376	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	403 N	356	-0-	-47	-0-	353	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	384	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	419	3	3	9	Y	3	3	1			2
*08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	399	3	3	9	Y	3	2	1			3

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 19 RRCID -> 168496 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7828 - 8084

03	651 N	592	-0-	-59	-0-	585	3	7	9	Y	6	5	1			5
04	600 N	561	-0-	-39	-0-	553	3	8	9	Y	7	9	1			3
05	589 N	554	-0-	-35	-0-	547	3	7	9	Y	6	7	1			2
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	610	3	7	9	Y	6	5	1			3
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	598	3	6	9	Y	5	5	1			3
*08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	588	3	8	9	Y	7	4	1			6

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 21 RRCID -> 168538 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031

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

HENDERSON P1 WELL #: 3 RRCID -> 168616 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 8026

03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	480 N	260	-0-	-220	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER "A" WELL #: 8 RRCID -> 168627 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 18 RRCID -> 168753 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7809 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	496	3	3	9	Y	3	2	1			2
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	281	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	174	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	625	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	3	2	9	Y	2	2	1			1
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	314	3	2	9	Y	2	1	1			2

SCHEUBER "A" WELL #: 6 RRCID -> 168919 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7869 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	3			N	-0-					-0-
04	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	3			N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
06	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	868	N	696	-0-	-172	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 6 RRCID -> 169232 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7868 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	999	-0-	-148	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
05	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	3			N	-0-					-0-
06	960	N	930	-0-	-30	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 170617 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7782 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 5 RRCID -> 173458 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7752 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 26 RRCID -> 173459 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7810 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	402	3	3	9	Y	3	3	1			3
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	391	3	6	9	Y	5	6	1			2
05	403	N	362	-0-	-41	-0-	358	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	405	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	417	3	3	9	Y	3	3	1			2
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	3	4	9	Y	4	2	1			4

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 174246 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7794 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
04	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
06	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
*08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 3 RRCID -> 174334 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7668 - 8105

03	2604	N	2559	-0-	-45	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2385	-0-	-75	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2359	-0-	-59	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2207	-0-	-283	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2220	-0-	-260	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2143	-0-	-213	-0-	2143	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 2 RRCID -> 175483 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8106 - 9080

03	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	630	N	575	-0-	-55	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "20" WELL #: 2 RRCID -> 176195 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 7778

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

SCHEUBER "B" WELL #: 9 RRCID -> 177848 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7858 - 8140

03	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	720	N	619	-0-	-101	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 14 RRCID -> 177850 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7762 - 7896

03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 4 RRCID -> 177854 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7812 - 8002

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON P1 WELL #: 5 RRCID -> 177855 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7692 - 7884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713 N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	660 N	581	-0-	-79	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	682 N	553	-0-	-129	-0-	553	3			N	-0-					-0-
08	682 N	518	-0-	-164	-0-	518	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 8 RRCID -> 178377 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 8120

03	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3408 RRCID -> 178381 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7810 - 8246

03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3409 RRCID -> 178382 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7750 - 8114

03	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 7 RRCID -> 178384 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7794 - 8294

03	620 N	562	-0-	-58	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	570 N	439	-0-	-131	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	558 N	428	-0-	-130	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	540 N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 4 RRCID -> 179156 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7860 - 8071

03	837 N	808	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	810 N	775	-0-	-35	-0-	775	3			N	-0-					-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	780 N	751	-0-	-29	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	806 N	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	775 N	768	-0-	-7	-0-	768	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 5 RRCID -> 179157 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7846 - 8052

03	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
08	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN P-2 WELL #: 6 RRCID -> 179158 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7722 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 10 RRCID -> 179270 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7760 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 32 RRCID -> 179578 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7976 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1456	3	15	9	Y	14	11	1			11
04	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	1363	3	15	9	Y	14	19	1			6
05	1488	N	1263	-0-	-225	-0-	1249	3	14	9	Y	13	15	1			4
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1427	3	14	9	Y	13	11	1			6
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1450	3	13	9	Y	12	11	1			7
*08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1358	3	13	9	Y	12	7	1			12

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 33 RRCID -> 179579 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7832 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	328	3	4	9	Y	4	3	1			3
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	267	3	3	9	Y	3	5	1			1
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	299	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	270	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	356	3	4	9	Y	4	3	1			2
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	3	3	9	Y	3	2	1			3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 35 RRCID -> 179582 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	540	3	8	9	Y	7	5	1			5
04	540	N	321	-0-	-219	-0-	315	3	6	9	Y	5	8	1			2
05	558	N	224	-0-	-334	-0-	217	3	7	9	Y	6	6	1			2
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	568	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	592	3	6	9	Y	5	4	1			3
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	576	3	6	9	Y	5	3	1			5

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 180955 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 6 RRCID -> 181401 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7680 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	3			N	-0-					-0-
04	780	N	773	-0-	-7	-0-	773	3			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
*08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN P-2 WELL #: 7 RRCID -> 181859 COMPL. DATE 12/03/2000 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7696 - 8895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	270 N	173	-0-	-97	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	210 N	135	-0-	-75	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 9 RRCID -> 181879 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 7656 - 9048

03	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
06	960 N	947	-0-	-13	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07	1023 N	976	-0-	-47	-0-	976	3			N	-0-					-0-
08	992 N	967	-0-	-25	-0-	967	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 8 RRCID -> 183061 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7674 - 7858

03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 2 WELL #: 4 RRCID -> 183063 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017

03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	775 N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-					-0-
06	1050 N	674	-0-	-376	-0-	674	3			N	-0-					-0-
07	868 N	581	-0-	-287	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*08	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 6 RRCID -> 183069 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7664 - 7831

03	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	450 N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 8 RRCID -> 183072 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7774 - 8988

03	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	300 N	215	-0-	-85	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183073 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7917 - 8013

03	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WILKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183394 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7911 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	3			N	-0-					-0-
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 6 RRCID -> 183400 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7664 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-
06	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 2 WELL #: 3 RRCID -> 183415 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1450	-0-	-20	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1488	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 5 RRCID -> 183501 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 6 RRCID -> 183510 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7907 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	3			N	-0-					-0-
04	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	3			N	-0-					-0-
07	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-					-0-
08	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 7 RRCID -> 183575 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7622 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 12 RRCID -> 183725 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7640 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON P1 WELL #: 9 RRCID -> 183732 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7700 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	690	N	645	-0-	-45	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 7 RRCID -> 183738 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7704 - 7894

03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 11 RRCID -> 183739 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7676 - 8949

03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 40 RRCID -> 183883 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7830 - 7944

03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	471	3	6	9	Y	5	4	1			4
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	373	3	6	9	Y	5	7	1			2
05	434	N	369	-0-	-65	-0-	365	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	397	3	6	9	Y	5	4	1			2
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	405	3	6	9	Y	5	4	1			3
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	390	3	6	9	Y	5	3	1			5

WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 184206 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7891 - 8076

03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 39 RRCID -> 184552 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7860 - 7938

03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	275	3	4	9	Y	4	3	1			3
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	275	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	225	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	328	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	285	3	3	9	Y	3	3	1			2
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	3	3	9	Y	3	2	1			3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 38 RRCID -> 184554 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 9090

03	155	N	123	-0-	-32	-0-	120	3	3	9	Y	3	3	1			2
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	104	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	526	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	667	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	387	3	3	9	Y	3	2	1			2
*08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	634	3	3	9	Y	3	2	1			3

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 26 RRCID -> 184843 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 3505 RRCID -> 184851 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912

03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 184860 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7894 - 8307

03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	434 N	376	-0-	-58	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 13 RRCID -> 184866 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950

03	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	465 N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	465 N	257	-0-	-208	-0-	257	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 15 RRCID -> 184899 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 7846 - 8054

03	403 N	271	-0-	-132	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	390 N	269	-0-	-121	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	372 N	264	-0-	-108	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	270 N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	279 N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 7 RRCID -> 184900 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7603 - 8182

03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	300 N	211	-0-	-89	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	330 N	261	-0-	-69	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 10 RRCID -> 184901 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7883 - 8139

03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN "F1" WELL #: 5 RRCID -> 184902 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7778 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 185213 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7744 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 14 RRCID -> 185414 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7672 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 11 RRCID -> 185423 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7635 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	844	-0-	-117	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	950	-0-	-135	-0-	950	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 12 RRCID -> 185428 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7618 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	810	N	636	-0-	-174	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	651	N	225	-0-	-426	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "17" WELL #: 5 RRCID -> 185433 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	804	-0-	-188	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	840	N	750	-0-	-90	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
*08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 8 RRCID -> 185623 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7993 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON P1 WELL #: 15 RRCID -> 185646 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7686 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 9 RRCID -> 186308 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7871 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3506 RRCID -> 186452 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	746	-0-	-556	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	591	-0-	-549	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	1254	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 14 RRCID -> 186465 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7597 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	606	-0-	-169	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	780	N	617	-0-	-163	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 10 RRCID -> 186478 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	538	-0-	-144	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	660	N	556	-0-	-104	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1713 RRCID -> 186914 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	570	N	68	-0-	-502	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	558	N	223	-0-	-335	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	510	N	268	-0-	-242	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1714 RRCID -> 186917 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON WELL #: 1715 RRCID -> 186921 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1716 RRCID -> 186930 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875

03	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1717 RRCID -> 186934 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860

03	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	3			N	-0-					-0-
04	630	N	445	-0-	-185	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1718 RRCID -> 186937 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870

03	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 187013 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6245 - 8049

03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	971	-0-	-114	-0-	971	3			N	-0-					-0-
08	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 187018 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 7980

03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
*08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 187021 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902

03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 187030 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 6LT RRCID -> 187415 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7747 - 7870

03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 7LT RRCID -> 187421 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7756 - 7866

03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 187905 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7722 - 9140

03	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
05	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	3			N	-0-					-0-
06	870	N	771	-0-	-99	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	899	N	730	-0-	-169	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 6 RRCID -> 187961 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 7980

03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 7 RRCID -> 187968 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951

03	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
*08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 8 RRCID -> 189778 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7819 - 8276

03	3379	X	1967	-0-	-1412	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2567	-0-	-703	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2515	-0-	-575	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2320	-0-	-346	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	1803	-0-	-1390	-0-	1803	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN "3" WELL #: 7 RRCID -> 189782 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7752 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	750	N	702	-0-	-48	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 6 RRCID -> 189783 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7861 - 8338

03	1147	N	997	-0-	-150	-0-	997	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 189787 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7672 - 8237

03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1424	-0-	-376	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1609	-0-	-101	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	1497	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 15 RRCID -> 189793 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7677 - 8265

03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 190316 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024

03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	930	N	728	-0-	-202	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	899	N	655	-0-	-244	-0-	655	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 33 RRCID -> 191034 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7840 - 8048

03	372	N	78	-0-	-294	-0-	74	3	4	9	Y	4	3	1			3
04	270	N	68	-0-	-202	-0-	64	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	98	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	20	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	14	3	3	9	Y	3	3	1			2
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	73	3	3	9	Y	3	2	1			3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 43 RRCID -> 191065 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8004 - 8024

03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1244	3	13	9	Y	12	10	1			9
04	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	1048	3	13	9	Y	12	16	1			5
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	995	3	11	9	Y	10	12	1			3
06	1200	N	695	-0-	-505	-0-	683	3	12	9	Y	11	9	1			5
07	1085	N	579	-0-	-506	-0-	568	3	11	9	Y	10	9	1			6
*08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1099	3	11	9	Y	10	6	1			10

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 46 RRCID -> 191066 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	396	3	4	9	Y	4	3	1			3
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	383	3	6	9	Y	5	6	1			2
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	334	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	390	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	380	3	3	9	Y	3	3	1			2
*08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	403	3	4	9	Y	4	2	1			4

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 42 RRCID -> 191067 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7732 - 7826

03	434 N	403	-0-	-31	-0-	396	3	7	9	Y	6	5	1			5
04	420 N	352	-0-	-68	-0-	345	3	7	9	Y	6	8	1			3
05	434 N	319	-0-	-115	-0-	312	3	7	9	Y	6	7	1			2
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	953	3	7	9	Y	6	5	1			3
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	683	3	6	9	Y	5	5	1			3
*08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	578	3	7	9	Y	6	3	1			6

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 45 RRCID -> 191068 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8070 - 8100

03	589 N	562	-0-	-27	-0-	556	3	6	9	Y	5	4	1			4
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	597	3	6	9	Y	5	7	1			2
05	620 N	559	-0-	-61	-0-	552	3	7	9	Y	6	6	1			2
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	578	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	620 N	615	-0-	-5	-0-	609	3	6	9	Y	5	4	1			3
08	558 N	531	-0-	-27	-0-	525	3	6	9	Y	5	3	1			5

MC DONALD "14" WELL #: 7 RRCID -> 191131 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784

03	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	527 N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 10 RRCID -> 191132 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7759 - 7929

03	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	480 N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	480 N	374	-0-	-106	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 191154 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7742 - 8934

03	1891 N	1678	-0-	-213	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
04	1680 N	1651	-0-	-29	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
05	1674 N	1509	-0-	-165	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
06	1620 N	1516	-0-	-104	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
07	1705 N	1613	-0-	-92	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
*08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 191167 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
06	1410 N	1085	-0-	-325	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
07	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
08	1302 N	1176	-0-	-126	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN 2 WELL #: 1R RRCID -> 191528 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7616 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	845	-0-	-457	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 191531 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810

03	1984	N	1407	-0-	-577	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
*08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 27 RRCID -> 191643 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8158

03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	740	3	6	9	Y	5	4	1			4
04	690	N	432	-0-	-258	-0-	426	3	6	9	Y	5	7	1			2
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	616	3	7	9	Y	6	6	1			2
06	720	N	650	-0-	-70	-0-	646	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	434	N	380	-0-	-54	-0-	374	3	6	9	Y	5	4	1			3
08	620	N	434	-0-	-186	-0-	428	3	6	9	Y	5	3	1			5

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 191650 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7860 - 8000

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 29 RRCID -> 192546 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 7870 - 8014

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 193720 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7832 - 8036

03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

WILKINS B WELL #: 6 RRCID -> 193893 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7903 - 8065

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
RIGGS 20 WELL #: 3 RRCID -> 194844 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8040 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
*08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 34 RRCID -> 195476 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7890 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1073	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	898	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	810	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	1050	N	624	-0-	-426	-0-	622	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	930	N	249	-0-	-681	-0-	247	3	2	9	Y	2	2	1			1
*08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	857	3	2	9	Y	2	1	1			2

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 30 RRCID -> 195477 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 7880 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1207	3	10	9	Y	9	9	1			3
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1060	3	11	9	Y	10	9	1			4
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	968	3	10	9	Y	9	11	1			2
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	975	3	9	9	Y	8	7	1			3
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1009	3	10	9	Y	9	9	1			3
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	808	3	9	9	Y	8	7	1			4

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 31 RRCID -> 195644 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 39 RRCID -> 195645 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7866 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	506	3	11	9	Y	10	9	1			4
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	488	3	10	9	Y	9	9	1			4
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	465	3	11	9	Y	10	12	1			2
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	512	3	11	9	Y	10	8	1			4
07	527	N	490	-0-	-37	-0-	481	3	9	9	Y	8	9	1			3
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	439	3	10	9	Y	9	8	1			4

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 36 RRCID -> 195787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7854 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	199	3	4	9	Y	4	3	1			3
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	181	3	6	9	Y	5	6	1			2
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	170	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	249	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	293	3	3	9	Y	3	3	1			2
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	433	3	4	9	Y	4	2	1			4

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 37 RRCID -> 195822 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7840 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	549	3	7	9	Y	6	5	1			4
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	499	3	6	9	Y	5	7	1			2
05	589	N	447	-0-	-142	-0-	440	3	7	9	Y	6	6	1			2
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	543	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	527	N	484	-0-	-43	-0-	478	3	6	9	Y	5	4	1			3
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	523	3	6	9	Y	5	3	1			5

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 50 RRCID -> 196805 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8026 - 8085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	399	3	3	9	Y	3	3	1			3
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	387	3	6	9	Y	5	6	1			2
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	348	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	439	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	402	3	3	9	Y	3	3	1			2
*08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	387	3	4	9	Y	4	2	1			4

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 49 RRCID -> 198009 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7812 - 7870

03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	309	3	4	9	Y	4	3	1			3
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	264	3	3	9	Y	3	5	1			1
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	258	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	338	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	323	3	4	9	Y	4	3	1			2
*08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	303	3	3	9	Y	3	2	1			3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 48 RRCID -> 198552 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8015 - 8075

03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	355	3	4	9	Y	4	3	1			3
04	390 N	346	-0-	-44	-0-	342	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	341 N	311	-0-	-30	-0-	308	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	441	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	372 N	342	-0-	-30	-0-	339	3	3	9	Y	3	3	1			2
*08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	350	3	3	9	Y	3	2	1			3

MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200871 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7753 - 7934

03	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
04	1230 N	1222	-0-	-8	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
06	1230 N	1200	-0-	-30	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
07	1271 N	1250	-0-	-21	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
*08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 35 RRCID -> 200953 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 7840 - 8770

03	620 N	540	-0-	-80	-0-	530	3	10	9	Y	9	7	1			7
04	600 N	500	-0-	-100	-0-	491	3	9	9	Y	8	11	1			4
05	620 N	496	-0-	-124	-0-	488	3	8	9	Y	7	9	1			2
06	510 N	428	-0-	-82	-0-	419	3	9	9	Y	8	6	1			4
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	613	3	7	9	Y	6	6	1			4
*08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	977	3	8	9	Y	7	4	1			7

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 34 RRCID -> 201908 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 7826 - 7970

03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	529	3	6	9	Y	5	4	1			4
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	517	3	6	9	Y	5	7	1			2
05	558 N	468	-0-	-90	-0-	461	3	7	9	Y	6	6	1			2
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	529	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	540	3	6	9	Y	5	4	1			3
*08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	525	3	6	9	Y	5	3	1			5

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 43 RRCID -> 201963 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8080

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 42 RRCID -> 201980 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7850 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	801	3	12	9	Y	11	11	1			4
04	720	N	251	-0-	-469	-0-	238	3	13	9	Y	12	11	1			5
05	682	N	360	-0-	-322	-0-	347	3	13	9	Y	12	14	1			3
06	750	N	680	-0-	-70	-0-	668	3	12	9	Y	11	10	1			4
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	697	3	12	9	Y	11	11	1			4
*08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	739	3	11	9	Y	10	9	1			5

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 26 RRCID -> 202001 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8046

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 27 RRCID -> 202002 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7840 - 7986

03	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1091	3	25	9	Y	23	22	1			8
04	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1086	3	26	9	Y	24	22	1			10
05	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	978	3	25	9	Y	23	28	1			5
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1143	3	25	9	Y	23	19	1			9
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1131	3	23	9	Y	21	22	1			8
*08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	972	3	22	9	Y	20	18	1			10

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 9 RRCID -> 204526 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7894 - 8034

03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	796	3	10	9	Y	9	7	1			7
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	803	3	10	9	Y	9	12	1			4
05	868	N	798	-0-	-70	-0-	788	3	10	9	Y	9	10	1			3
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	827	3	9	9	Y	8	7	1			4
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	874	3	8	9	Y	7	7	1			4
*08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	860	3	10	9	Y	9	5	1			8

DAVIDSON, C. E., NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 204531 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7862 - 7940

03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	982	3	11	9	Y	10	8	1			8
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	983	3	10	9	Y	9	13	1			4
05	1054	N	944	-0-	-110	-0-	934	3	10	9	Y	9	10	1			3
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	970	3	10	9	Y	9	8	1			4
07	1023	N	988	-0-	-35	-0-	978	3	10	9	Y	9	8	1			5
*08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1020	3	9	9	Y	8	5	1			8

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 11 RRCID -> 204981 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 8002

03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	483	3	6	9	Y	5	4	1			4
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	473	3	6	9	Y	5	7	1			2
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	454	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	473	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	516	3	6	9	Y	5	4	1			3
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	483	3	4	9	Y	4	3	1			4

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 64 RRCID -> 204985 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7966 - 8036

03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	249	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	242	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	225	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	251	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	259	3	2	9	Y	2	2	1			1
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	260	3	2	9	Y	2	1	1			2

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 63 RRCID -> 205017 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7794 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	432	3	4	9	Y	4	4	1			3
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	407	3	6	9	Y	5	6	1			2
05	434	N	373	-0-	-61	-0-	369	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	408	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	434	N	358	-0-	-76	-0-	355	3	3	9	Y	3	3	1			2
*08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	389	3	4	9	Y	4	2	1			4

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 52 RRCID -> 205019 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8052 - 8198

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 65 RRCID -> 205106 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7930 - 8020

03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	384	3	4	9	Y	4	3	1			3
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	368	3	6	9	Y	5	6	1			2
05	372	N	315	-0-	-57	-0-	312	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	361	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	377	3	3	9	Y	3	3	1			2
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	374	3	4	9	Y	4	2	1			4

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 205265 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8084

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 46 RRCID -> 205353 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8127

03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1014	3	9	9	Y	8	8	1			3
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	446	3	10	9	Y	9	8	1			4
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	591	3	9	9	Y	8	10	1			2
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	519	3	9	9	Y	8	7	1			3
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	541	3	9	9	Y	8	8	1			3
08	434	N	380	-0-	-54	-0-	371	3	9	9	Y	8	7	1			4

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 13 RRCID -> 205366 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 8024

03	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1147	3	17	9	Y	15	12	1			12
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1175	3	18	9	Y	16	21	1			7
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1216	3	15	9	Y	14	16	1			5
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1290	3	15	9	Y	14	12	1			7
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1370	3	14	9	Y	13	12	1			8
*08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1355	3	14	9	Y	13	8	1			13

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 28 RRCID -> 205849 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7840 - 8056

03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1531	3	33	9	Y	30	28	1			11
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1432	3	33	9	Y	30	28	1			13
05	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	1376	3	32	9	Y	29	36	1			6
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1447	3	32	9	Y	29	24	1			11
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1542	3	30	9	Y	27	28	1			10
*08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1495	3	29	9	Y	26	23	1			13

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN 'A' WELL #: 8 RRCID -> 205851 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7751 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
*08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 40 RRCID -> 205868 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7858 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1235	3	3	9	Y	3	2	1			2
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1025	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1051	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	1054	N	763	-0-	-291	-0-	761	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	1023	N	586	-0-	-437	-0-	584	3	2	9	Y	2	1	1			2

MCMULLAN 'B' WELL #: 8 RRCID -> 205917 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7795 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
04	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3102	-0-	2	2	3102	3			N	-0-					-0-
06	2908	N	2906	-0-	-2	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
07	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
*08	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON BC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205955 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	588	3	15	9	Y	14	13	1			5
04	690	N	495	-0-	-195	-0-	480	3	15	9	Y	14	13	1			6
05	651	N	556	-0-	-95	-0-	541	3	15	9	Y	14	17	1			3
06	570	N	229	-0-	-341	-0-	220	3	9	9	Y	8	8	1			3
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	740	3	14	9	Y	13	11	1			5
08	558	N	503	-0-	-55	-0-	490	3	13	9	Y	12	11	1			6

MCMULLAN 'C' WELL #: 8 RRCID -> 206015 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7786 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 'C' WELL #: 9 RRCID -> 206131 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7818 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	810	N	803	-0-	-7	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-					-0-
08	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 38 RRCID -> 206145 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7796 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	164	3	3	9	Y	3	2	1			2
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	155	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	150	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	177	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	127	3	2	9	Y	2	1	1			2

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 10 RRCID -> 206252 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	192	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	141	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	104	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	116	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	155	N	63	-0-	-92	-0-	61	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206395 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
*08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 8 RRCID -> 206505 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7925 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	3			N	-0-					-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
06	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	876	-0-	-147	-0-	876	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	923	-0-	-131	-0-	923	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 11 RRCID -> 206508 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7886 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	3			N	-0-					-0-
04	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3			N	-0-					-0-

MCMULLEN 17 WELL #: 6 RRCID -> 206563 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7664 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER 'A' WELL #: 9 RRCID -> 206565 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	785	-0-	-238	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	870	N	793	-0-	-77	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
*08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-

MEYBIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 206594 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7986 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	900	N	751	-0-	-149	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	810	N	471	-0-	-339	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	775	N	546	-0-	-229	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	868	N	594	-0-	-274	-0-	594	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEYBIN "4" WELL #: 17 RRCID -> 206595 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7763 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
04	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	916	-0-	-107	-0-	916	3			N	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
08	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 16 RRCID -> 206596 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7720 - 8193

03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 12 RRCID -> 207249 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7939 - 8158

03	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 11 RRCID -> 207269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7927 - 8151

03	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1509 RRCID -> 207271 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7986 - 8180

03	527	X	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 10 RRCID -> 207272 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7848 - 8186

03	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 7 RRCID -> 207358 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7713 - 8129

03	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
*08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON P1 WELL #: 17 RRCID -> 207734 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7745 - 7820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	279 N	132	-0-	-147	-0-	132	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 10 RRCID -> 207735 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7927

03	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
04	1050 N	850	-0-	-200	-0-	850	3			N	-0-					-0-
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
06	1050 N	1029	-0-	-21	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
08	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 11 RRCID -> 207739 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8052

03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	690 N	664	-0-	-26	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	713 N	663	-0-	-50	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	720 N	676	-0-	-44	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 18 RRCID -> 207750 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 7997

03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 16 RRCID -> 207751 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7764 - 7933

03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	750 N	748	-0-	-2	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
06	750 N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	775 N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					-0-
08	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 15 RRCID -> 207919 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7706 - 7865

03	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER B WELL #: 11 RRCID -> 207920 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7798 - 8053

03	527 N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER WELL #: 12 RRCID -> 207921 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7822 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
08	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 18R RRCID -> 207930 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7768 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1145	-0-	-145	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	1150	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208074 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1801	3	20	9	Y	18	14	1			14
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1683	3	20	9	Y	18	24	1			8
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1545	3	18	9	Y	16	19	1			5
06	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	1711	3	19	9	Y	17	14	1			8
07	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1715	3	17	9	Y	15	14	1			9
08	1550	N	1321	-0-	-229	-0-	1303	3	18	9	Y	16	9	1			16

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 208494 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7760 - 7885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209026 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
*08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3507 RRCID -> 209329 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	987	-0-	-93	-0-	987	3			N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
*08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 13 RRCID -> 209601 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7765 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER WELL #: 14 RRCID -> 210146 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7889 - 8083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	450 N	382	-0-	-68	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 15 RRCID -> 210157 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7835 - 8079

03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	720 N	716	-0-	-4	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	713 N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	720 N	679	-0-	-41	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	744 N	708	-0-	-36	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WELL #: 13 RRCID -> 210160 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7808 - 8032

03	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER B WELL #: 10 RRCID -> 210161 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7818 - 8067

03	744 N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	720 N	701	-0-	-19	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
*08	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 17 RRCID -> 210162 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7894 - 8097

03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	720 N	682	-0-	-38	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
06	690 N	594	-0-	-96	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	713 N	654	-0-	-59	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	713 N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 18 RRCID -> 210167 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7901 - 8105

03	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	600 N	582	-0-	-18	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 210703 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7965 - 8235

03	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	480 N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER "B" WELL #: 17 RRCID -> 210816 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7945 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					-0-
08	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 211271 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7719 - 8307

03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1137	-0-	-165	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	1198	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN B WELL #: 10 RRCID -> 211296 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7816 - 8271

03	1178	N	963	-0-	-215	-0-	963	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
*08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 211298 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8228

03	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 211301 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7776 - 8365

03	744	N	470	-0-	-274	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	570	N	474	-0-	-96	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 13 RRCID -> 211524 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7714 - 8274

03	496	N	358	-0-	-138	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN A WELL #: 10 RRCID -> 211876 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7755 - 8325

03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					-0-
08	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 55 RRCID -> 212104 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	355	-0-	-110	-0-	349	3	6	9	Y	5	4	1			4
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	320	3	6	9	Y	5	7	1			2
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	297	3	6	9	Y	5	5	1			2
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	581	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	598	3	6	9	Y	5	4	1			3
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	516	3	4	9	Y	4	3	1			4

MCMULLAN D WELL #: 9 RRCID -> 212122 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7855 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN C WELL #: 11 RRCID -> 213205 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7805 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN D WELL #: 10 RRCID -> 213208 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	33	-0-	-153	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	180	N	43	-0-	-137	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 14R RRCID -> 213234 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 11 RRCID -> 213282 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7795 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	981	-0-	-104	-0-	981	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
*08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER PERRY LL UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 213321 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7852 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	764	3	9	9	Y	8	6	1			6
04	690	N	514	-0-	-176	-0-	506	3	8	9	Y	7	10	1			3
05	713	N	666	-0-	-47	-0-	658	3	8	9	Y	7	8	1			2
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	680	3	8	9	Y	7	6	1			3
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	684	3	8	9	Y	7	6	1			4
*08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	664	3	8	9	Y	7	4	1			7

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 213387 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7778 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1640	-0-	-158	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 9 RRCID -> 214327 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8176 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
*08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 12 RRCID -> 214339 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7772 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1615	-0-	-214	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
*08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 10 RRCID -> 214412 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7760 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1642	-0-	-156	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1569	-0-	-291	-0-	1569	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER PERRY LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 215503 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7830 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	481	3	6	9	Y	5	4	1			4
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	450	3	4	9	Y	4	6	1			2
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	422	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	463	3	6	9	Y	5	4	1			2
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	480	3	4	9	Y	4	4	1			2
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	469	3	6	9	Y	5	3	1			4

SCHEUBER PERRY LL UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 215549 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7943 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	486	-0-	-72	-0-	480	3	6	9	Y	5	4	1			4
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	482	3	6	9	Y	5	7	1			2
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	448	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	493	3	6	9	Y	5	4	1			2
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	508	3	4	9	Y	4	4	1			2
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	501	3	6	9	Y	5	3	1			4

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 56 RRCID -> 215613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7920 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	412	3	4	9	Y	4	3	1			3
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	336	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	299	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	386	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	337	3	3	9	Y	3	3	1			2
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	336	3	4	9	Y	4	2	1			4

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON 5 WELL #: 15 RRCID -> 218232 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7626 - 8128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	527 N	429	-0-	-98	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 13 RRCID -> 218385 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7637 - 8147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	465 N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 11 RRCID -> 218414 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7596 - 8096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 14 RRCID -> 219789 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7632 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 9 RRCID -> 219791 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					-0-
04	690 N	642	-0-	-48	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	660 N	579	-0-	-81	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	651 N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	651 N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 10 RRCID -> 219815 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7650 - 8192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	480 N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	480 N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 5 WELL #: 12 RRCID -> 220664 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7655 - 8241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEYBIN "4" WELL #: 26 RRCID -> 222800 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 20 RRCID -> 223791 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7641 - 8152

03	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					-0-
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	3			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 25 RRCID -> 223798 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8194

03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	780	N	701	-0-	-79	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
06	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 19 RRCID -> 224332 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7616 - 8076

03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
07	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	3			N	-0-					-0-
08	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 21 RRCID -> 224345 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7690 - 8143

03	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					-0-
04	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 23 RRCID -> 224571 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7710 - 8114

03	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 22 RRCID -> 224925 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8208

03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEYBIN "4" WELL #: 24 RRCID -> 224937 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7754 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
04	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	3			N	-0-					-0-
05	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	3			N	-0-					-0-
07	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					-0-
08	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 12 RRCID -> 225446 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7855 - 8095

03	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 10 RRCID -> 226932 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8172

03	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 14 RRCID -> 227117 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7838 - 8042

03	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	713	N	638	-0-	-75	-0-	638	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "B" WELL #: 15 RRCID -> 227121 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7855 - 8126

03	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					-0-
04	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					-0-
08	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 227568 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7880 - 8056

03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	496	N	352	-0-	-144	-0-	352	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 19 RRCID -> 227680 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7916 - 8062

03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PERRY 21 LEASE WELL #: 22 RRCID -> 227746 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7830 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 23 RRCID -> 227747 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7916 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 27 RRCID -> 227897 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7877 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 25R RRCID -> 228092 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7850 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 26 RRCID -> 228398 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7870 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228486 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7900 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	780	3	10	9	Y	9	7	1			7
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	735	3	9	9	Y	8	11	1			4
05	775	N	674	-0-	-101	-0-	666	3	8	9	Y	7	9	1			2
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	759	3	9	9	Y	8	6	1			4
07	775	N	752	-0-	-23	-0-	745	3	7	9	Y	6	6	1			4
*08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	717	3	8	9	Y	7	4	1			7

DAVIDSON MEYBIN LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 228525 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7966 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	645	3	6	9	Y	5	4	1			4
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	593	3	6	9	Y	5	7	1			2
05	651	N	556	-0-	-95	-0-	549	3	7	9	Y	6	6	1			2
06	630	N	620	-0-	-10	-0-	616	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	620	N	615	-0-	-5	-0-	609	3	6	9	Y	5	4	1			3
*08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	600	3	6	9	Y	5	3	1			5

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PERRY 21 LEASE WELL #: 20 RRCID -> 228559 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7872 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 29 RRCID -> 228578 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 7670 - 8200

03	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 21 RRCID -> 228587 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7846 - 7961

03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 24 RRCID -> 228727 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7830 - 8012

03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "4" WELL #: 30 RRCID -> 228967 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7727 - 8178

03	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	969	-0-	-81	-0-	969	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	974	-0-	-80	-0-	974	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON AB LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229131 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7974 - 7984

03	651	N	628	-0-	-23	-0-	621	3	7	9	Y	6	5	1			5
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	641	3	8	9	Y	7	9	1			3
05	651	N	620	-0-	-31	-0-	613	3	7	9	Y	6	7	1			2
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	643	3	7	9	Y	6	5	1			3
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	671	3	6	9	Y	5	5	1			3
*08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	672	3	7	9	Y	6	3	1			6

SCHEUBER PERRY LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229134 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7852 - 7952

03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	678	3	9	9	Y	8	6	1			6
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	618	3	7	9	Y	6	9	1			3
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	615	3	7	9	Y	6	7	1			2
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	637	3	7	9	Y	6	5	1			3
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	671	3	6	9	Y	5	5	1			3
*08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	598	3	8	9	Y	7	4	1			6

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER WELL #: 9 RRCID -> 229239 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7828 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	689	-0-	-117	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	3			N	-0-					-0-
05	744	N	614	-0-	-130	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
07	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON AB LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229294 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7870 - 8010

03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-

DAVIDSON WILKINS LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 229313 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7884 - 8130

03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1229	3	14	9	Y	13	10	1			10
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1159	3	13	9	Y	12	17	1			5
05	1209	N	275	-0-	-934	-0-	262	3	13	9	Y	12	13	1			4
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1394	3	12	9	Y	11	10	1			5
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1617	3	12	9	Y	11	10	1			6
*08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1447	3	13	9	Y	12	7	1			11

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 229314 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7876 - 8003

03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	778	3	8	9	Y	7	6	1			6
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	751	3	8	9	Y	7	10	1			3
05	744	N	559	-0-	-185	-0-	551	3	8	9	Y	7	8	1			2
06	720	N	606	-0-	-114	-0-	598	3	8	9	Y	7	6	1			3
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	777	3	8	9	Y	7	6	1			4
*08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	740	3	8	9	Y	7	4	1			7

MCMULLAN WELL #: 10 RRCID -> 229331 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7774 - 8194

03	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 230171 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7855 - 8068

03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "3" WELL #: 8 RRCID -> 230172 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7690 - 8150

03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1957	-0-	-23	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1907	-0-	-133	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	1990	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON WELL #: 1722 RRCID -> 230217 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7802 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1719 RRCID -> 230358 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7886 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	750	N	646	-0-	-104	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1721 RRCID -> 230360 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7742 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1728 RRCID -> 230365 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7896

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

MEYBIN "C" WELL #: 3411 RRCID -> 230379 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7804 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 230485 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7868 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1020	3	13	9	Y	12	9	1			9
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	989	3	12	9	Y	11	15	1			5
05	1054	N	906	-0-	-148	-0-	895	3	11	9	Y	10	12	1			3
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1076	3	12	9	Y	11	9	1			5
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1040	3	10	9	Y	9	9	1			5
*08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1020	3	12	9	Y	11	6	1			10

SCHEUBER WILKINS LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 230491 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7976 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	902	-0-	-90	-0-	890	3	12	9	Y	11	9	1			9
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1022	3	12	9	Y	11	15	1			5
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	951	3	11	9	Y	10	12	1			3
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1041	3	12	9	Y	11	9	1			5
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1077	3	11	9	Y	10	9	1			6
*08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1062	3	11	9	Y	10	6	1			10

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEYBIN "C" WELL #: 3412 RRCID -> 230495 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7738 - 8188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	570 N	497	-0-	-73	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	540 N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3413 RRCID -> 230496 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7692 - 8230

03	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	660 N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	660 N	621	-0-	-39	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-

PERRY GU 21 WELL #: 16 RRCID -> 230498 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7924

03	496 N	371	-0-	-125	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	390 N	321	-0-	-69	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	403 N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	360 N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1723 RRCID -> 231036 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7775 - 7914

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1720 RRCID -> 231041 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7710 - 7858

03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1724 RRCID -> 231043 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7760 - 7910

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1726 RRCID -> 231045 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7702 - 7846

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON WELL #: 1725 RRCID -> 231049 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7720 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3415 RRCID -> 231065 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7756 - 7940

03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	558	N	394	-0-	-164	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3509 RRCID -> 231066 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7856 - 7982

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3414 RRCID -> 231068 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 8015

03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 3410 RRCID -> 231069 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7826 - 8018

03	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1727 RRCID -> 231070 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7834 - 7972

03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WILKINS LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 232493 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7838 - 8106

03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	491	3	6	9	Y	5	4	1			4
04	540	N	493	-0-	-47	-0-	487	3	6	9	Y	5	7	1			2
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	454	3	7	9	Y	6	6	1			2
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	493	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	509	3	6	9	Y	5	4	1			3
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	496	3	6	9	Y	5	3	1			5

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEYBIN B WELL #: 10 RRCID -> 232521 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7712 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	398	-0-	-253	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	570	N	381	-0-	-189	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 11 RRCID -> 232524 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7756 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1513 RRCID -> 232525 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7880 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	403	N	256	-0-	-147	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	420	N	208	-0-	-212	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 15 RRCID -> 232527 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8030 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3508 RRCID -> 232582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7747 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "C" WELL #: 12 RRCID -> 232585 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 7850 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-

MEYBIN B WELL #: 8 RRCID -> 232586 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7646 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEYBIN B WELL #: 9 RRCID -> 232589 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7670 - 8053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
*08	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1514 RRCID -> 232592 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7862 - 8078

03	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN D WELL #: 11 RRCID -> 232595 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7790 - 8006

03	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	330 N	243	-0-	-87	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN D WELL #: 12 RRCID -> 232616 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7780 - 7950

03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN D WELL #: 13 RRCID -> 232617 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7734 - 7924

03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 12 RRCID -> 232619 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7766 - 7941

03	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 13 RRCID -> 232620 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7770 - 7922

03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	775 N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	775 N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON A WELL #: 14 RRCID -> 232624 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7889 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON A WELL #: 15 RRCID -> 232626 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7892 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	643	-0-	-194	-0-	643	3			N	-0-					-0-
04	750	N	683	-0-	-67	-0-	683	3			N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 10 RRCID -> 233296 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7946 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	507	-0-	-144	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	750	N	459	-0-	-291	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	589	N	472	-0-	-117	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 12 RRCID -> 233297 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7853 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	64	-0-	-246	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 233298 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7800 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	307	-0-	-220	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	403	N	279	-0-	-124	-0-	279	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 11 RRCID -> 233300 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7820 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	360	N	258	-0-	-102	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "A" WELL #: 8 RRCID -> 233302 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7826 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON 15 WELL #: 13 RRCID -> 233303 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7864 - 8070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	360 N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
08	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1515 RRCID -> 233305 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7907 - 8066

03	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON SCHEUBER LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234644 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7970 - 7980

03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1048	3	11	9	Y	10	8	1			8
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	964	3	10	9	Y	9	13	1			4
05	1054 N	857	-0-	-197	-0-	847	3	10	9	Y	9	10	1			3
06	1020 N	930	-0-	-90	-0-	920	3	10	9	Y	9	8	1			4
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1010	3	9	9	Y	8	7	1			5
*08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	967	3	9	9	Y	8	5	1			8

MEYBIN "C" WELL #: 1511 RRCID -> 234906 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7990 - 8194

03	651 N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	600 N	541	-0-	-59	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	620 N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON 15 WELL #: 14 RRCID -> 234909 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7874 - 8105

03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	240 N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1512 RRCID -> 237215 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7900 - 8140

03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	300 N	236	-0-	-64	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	240 N	122	-0-	-118	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-

MEYBIN "C" WELL #: 1510 RRCID -> 237217 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7976 - 8172

03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	744 N	615	-0-	-129	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON 15 WELL #: 16R RRCID -> 237335 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7900 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 11 RRCID -> 238120 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 7890 - 8159

03	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 239773 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7848 - 7931

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 5 RRCID -> 239775 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 7916 - 8202

03	2325	N	2281	-0-	-44	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	2303	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 12 RRCID -> 239798 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7894 - 8146

03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

SCHEUBER "A" WELL #: 13 RRCID -> 239799 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7900 - 8171

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 240938 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7873 - 8018

03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	510	N	451	-0-	-59	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WILKINS "A" WELL #: 10 RRCID -> 241483 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7926 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
08	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P2 WELL #: 11 RRCID -> 242316 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7776 - 7955

03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN P2 WELL #: 13 RRCID -> 242329 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7734 - 7914

03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-

MCDONALD 18 WELL #: 10 RRCID -> 244874 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7775 - 7906

03	620	N	467	-0-	-153	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	600	N	542	-0-	-58	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

MCDONALD 18 WELL #: 11 RRCID -> 244899 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7803 - 7927

03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-

WILKINS "A" WELL #: 11 RRCID -> 257774 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7910 - 8042

03	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 'A' WELL #: 15 RRCID -> 273811 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7613 - 8218

03	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
*08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062

MCDONALD A WELL #: 5 RRCID -> 150438 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7787 - 7847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDONALD A WELL #: 8 RRCID -> 161983 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 7652 - 7716

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

MCMULLAN, R. B. A WELL #: A 1 RRCID -> 162832 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7654 - 9042

03	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	118	1	1091	3	N	-0-					-0-
04	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	76	1	994	3	N	-0-					-0-
05	930 N	838	-0-	-92	-0-	61	1	777	3	N	-0-					-0-
06	1170 N	893	-0-	-277	-0-	70	1	823	3	N	-0-					-0-
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	81	1	1047	3	N	-0-					-0-
*08	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	75	1	936	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 1 RRCID -> 163407 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7562 - 8923

03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	91	1	814	3	N	-0-					-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	58	1	754	3	N	-0-					-0-
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	62	1	702	3	N	-0-					-0-
06	870 N	794	-0-	-76	-0-	63	1	731	3	N	-0-					-0-
07	837 N	733	-0-	-104	-0-	54	1	679	3	N	-0-					-0-
08	775 N	754	-0-	-21	-0-	57	1	697	3	N	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 11 RRCID -> 167933 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7630 - 7666

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

MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167938 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7595 - 7629

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

MCDONALD A WELL #: 12 RRCID -> 167942 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7656 - 7690

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167947 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7651 - 7679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169463 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368

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

HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169466 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

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

MCDONALD A WELL #: 15R RRCID -> 170660 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

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

MCMULLAN 36 WELL #: 5 RRCID -> 171742 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7754 - 8177

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

MCDONALD A WELL #: 14 RRCID -> 171770 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781

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

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 1 RRCID -> 171951 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7613 - 7976

03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	75	1	683	3	N	-0-			-0-
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	51	1	674	3	N	-0-			-0-
05	651 N	646	-0-	-5	-0-	49	1	597	3	N	-0-			-0-
06	720 N	697	-0-	-23	-0-	54	1	643	3	N	-0-			-0-
07	744 N	713	-0-	-31	-0-	51	1	662	3	N	-0-			-0-
*08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	53	1	667	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 2 RRCID -> 172258 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 7578 - 7949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 N	364	-0-	-8	-0-	38	1	326	3	N	-0-					-0-
04	330 N	304	-0-	-26	-0-	21	1	283	3	N	-0-					-0-
05	372 N	314	-0-	-58	-0-	25	1	289	3	N	-0-					-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	3	N	-0-					-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	354	3	N	-0-					-0-
*08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 3 RRCID -> 172261 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7607 - 8976

03	799 N	799	-0-	-0-	-0-	79	1	720	3	N	-0-					-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	47	1	616	3	N	-0-					-0-
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	52	1	621	3	N	-0-					-0-
06	780 N	626	-0-	-154	-0-	49	1	577	3	N	-0-					-0-
07	682 N	679	-0-	-3	-0-	49	1	630	3	N	-0-					-0-
*08	698 N	698	-0-	-0-	-0-	52	1	646	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 4 RRCID -> 172652 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8048

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

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 7 RRCID -> 172919 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7575 - 7959

03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	81	1	724	3	N	-0-					-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	54	1	704	3	N	-0-					-0-
05	651 N	648	-0-	-3	-0-	52	1	596	3	N	-0-					-0-
06	780 N	665	-0-	-115	-0-	52	1	613	3	N	-0-					-0-
07	775 N	603	-0-	-172	-0-	44	1	559	3	N	-0-					-0-
08	651 N	483	-0-	-168	-0-	36	1	447	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 6 RRCID -> 172974 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7553 - 7963

03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	67	1	608	3	N	-0-					135
04	630 N	466	-0-	-164	-0-	34	1	432	3	N	-0-					135
05	651 N	628	-0-	-23	-0-	50	1	578	3	N	-0-					135
06	660 N	552	-0-	-108	-0-	43	1	509	3	N	-0-					135
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	42	1	533	3	N	-0-					135
*08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	61	1	762	3	N	-0-					135

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 5 RRCID -> 185457 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 7611 - 8968

03	2418 N	2076	-0-	-342	-0-	203	1	1873	3	N	-0-					-0-
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	139	1	1836	3	N	-0-					-0-
05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	134	1	1696	3	N	-0-					-0-
06	2010 N	1950	-0-	-60	-0-	152	1	1798	3	N	-0-					-0-
07	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	148	1	1913	3	N	-0-					-0-
*08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	152	1	1903	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 3 RRCID -> 185460 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7621 - 9111

03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	99	1	826	3	N	-0-					-0-
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	67	1	792	3	N	-0-					-0-
05	796 N	796	-0-	-0-	-0-	81	1	715	3	N	-0-					-0-
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	72	1	782	3	N	-0-					-0-
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	69	1	793	3	N	-0-					-0-
*08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	71	1	786	3	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 4 RRCID -> 197278 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7560 - 9035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	59	1	546	3	N	-0-			-0-
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	47	1	617	3	N	-0-			-0-
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	44	1	569	3	N	-0-			-0-
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	48	1	565	3	N	-0-			-0-
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	50	1	651	3	N	-0-			-0-
*08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	52	1	656	3	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 9 RRCID -> 197598 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 4151 - 9160

03	651 N	639	-0-	-12	-0-	63	1	576	3	N	-0-			-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	44	1	582	3	N	-0-			-0-
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	43	1	530	3	N	-0-			-0-
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	49	1	584	3	N	-0-			-0-
07	651 N	647	-0-	-4	-0-	46	1	601	3	N	-0-			-0-
*08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	50	1	630	3	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 10 RRCID -> 197600 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 8936

03	868 N	783	-0-	-85	-0-	73	1	710	3	N	-0-			-0-
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	62	1	819	3	N	-0-			-0-
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	58	1	708	3	N	-0-			-0-
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	68	1	799	3	N	-0-			-0-
07	899 N	876	-0-	-23	-0-	63	1	813	3	N	-0-			-0-
*08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	65	1	815	3	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 11 RRCID -> 197602 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 9160

03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	28	1	256	3	N	-0-			-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	3	N	-0-			-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	N	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	N	-0-			-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	N	-0-			-0-
*08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	22	1	275	3	N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 4 RRCID -> 197604 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171

03	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	120	1	1123	3	N	-0-			-0-
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	84	1	1099	3	N	-0-			-0-
05	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	76	1	963	3	N	-0-			-0-
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	99	1	1179	3	N	-0-			-0-
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	90	1	1162	3	N	-0-			-0-
*08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	91	1	1137	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 2 RRCID -> 200939 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030

03	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	134	1	1227	3	N	-0-			-0-
04	1380 N	1325	-0-	-55	-0-	95	1	1230	3	N	-0-			-0-
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	94	1	1129	3	N	-0-			-0-
06	1320 N	1223	-0-	-97	-0-	97	1	1126	3	N	-0-			-0-
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	102	1	1299	3	N	-0-			-0-
*08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	106	1	1308	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 6 RRCID -> 200941 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244

03	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	140	1	1304	3	N	-0-			-0-
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	90	1	1198	3	N	-0-			-0-
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	83	1	1081	3	N	-0-			-0-
06	1410 N	1282	-0-	-128	-0-	99	1	1183	3	N	-0-			-0-
07	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	91	1	1186	3	N	-0-			-0-
*08	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	97	1	1220	3	N	-0-			-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 5 RRCID -> 201347 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7727 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	137	1	1221	3	N	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	95	1	1228	3	N	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	104	1	1162	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1109	-0-	-211	-0-	88	1	1021	3	N	-0-					-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	103	1	1297	3	N	-0-					-0-
*08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	107	1	1306	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 14 RRCID -> 202895 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 13 RRCID -> 202899 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	50	1	448	3	N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	33	1	436	3	N	-0-					-0-
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	32	1	402	3	N	-0-					-0-
06	480	N	417	-0-	-63	-0-	32	1	385	3	N	-0-					-0-
07	496	N	446	-0-	-50	-0-	31	1	415	3	N	-0-					-0-
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	29	1	375	3	N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN LEE. JR. WELL #: 8 RRCID -> 202924 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 7578 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1740	-0-	-399	-0-	174	1	1566	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	1764	-0-	-246	-0-	126	1	1638	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	126	1	1455	3	N	-0-					-0-
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	135	1	1583	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	129	1	1643	3	N	-0-					-0-
*08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	130	1	1603	3	N	-0-					-0-

MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 207150 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 207214 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 3 RRCID -> 207732 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	54	1	491	3	N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	38	1	493	3	N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	38	1	464	3	N	-0-					-0-
06	540	N	430	-0-	-110	-0-	34	1	396	3	N	-0-					-0-
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	40	1	512	3	N	-0-					-0-
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	46	1	568	3	N	-0-					-0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 2 RRCID -> 207829 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 7609 - 8063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527 N	379	-0-	-148	-0-	39	1	340	3	N	-0-					-0-
04	450 N	445	-0-	-5	-0-	32	1	413	3	N	-0-					-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	38	1	408	3	N	-0-					-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	33	1	378	3	N	-0-					-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	37	1	460	3	N	-0-					-0-
*08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	39	1	474	3	N	-0-					-0-

RIGGS "19" WELL #: 2 RRCID -> 209293 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 7671 - 8119

03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	237	3	N	-0-					-0-
04	270 N	244	-0-	-26	-0-	17	1	227	3	N	-0-					-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	N	-0-					-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	N	-0-					-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	25	1	325	3	N	-0-					-0-
*08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	N	-0-					-0-

RIGGS "19" WELL #: 4 RRCID -> 212950 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7813 - 7970

03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	N	-0-					-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	3	N	-0-					-0-
05	310 N	158	-0-	-152	-0-	11	1	147	3	N	-0-					-0-
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	20	1	238	3	N	-0-					-0-
07	248 N	64	-0-	-184	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
*08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	N	-0-					-0-

DAVIS (DEVONIAN) 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UPTON 'L' FEE WELL #: 6H RRCID -> 250751 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COG OPERATING LLC 166150
DAVIES, DOVIE 16 WELL #: 3H RRCID -> 216052 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 11864 PERF.12215 - 15754

03	T. A.	1920	-0-	1920	5848	1920	3			Y	-0-					-0-
04	11088 X	5240	-0-	-5848	-0-	5237	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	15	1	2975	3	Y	44	31	1	1	8	13
						48	9									
06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	7	1	2709	3	Y	33	31	1	1	8	14
						409	4	36	9							
*07	T. A.	2828	-0-	2828	2828	2795	3	33	9	Y	30	37	1			7
08	T. A.	4008	-0-	4008	6836	3576	3	406	4	Y	24	21	1			10
						26	9									

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DOVIE DAVIES 16 WELL #: 4H RRCID -> 217300 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12355 - 15943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	5738	-0-	5738	5738	27	1	5468	3	Y	221	150	1	3	8	68
						243	9									
06	14B2 EXT	5830	-0-	5830	11568	13	1	4956	3	Y	103	116	1	5	8	50
						748	4	113	9							
*07	14B2 EXT	7350	-0-	7350	18918	7273	3	77	9	Y	70	103	1			17
*08	22356 X	3438	-0-	-18918	-0-	2966	3	337	4	Y	123	89	1			51
						135	9									

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
RAILWAY RANCH 9 WELL #: 1H RRCID -> 208794 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12280 - 14590

03	2604 N	1597	-0-	-1007	-0-	1547	3	50	9	Y	45					250
04	2130 N	1579	-0-	-551	-0-	1342	3	237	9	Y	215	182	1	4	8	279
*05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1189	3	28	9	Y	25	182	1			122
*06	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2350	3	39	9	Y	35					157
*07	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2722	3	48	9	Y	44					201
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					201

RAILWAY RANCH 21 WELL #: 1 H RRCID -> 210143 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 15555 PERF.12381 - 15153

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAILWAY RANCH 9 WELL #: 2 H RRCID -> 212684 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11989 PERF.12268 - 13704

03	5766 X	3301	-0-	-2465	-0-	3301	3			N	-0-					239
04	5580 X	1664	-0-	-3916	-0-	1443	3	221	9	N	201	182	1			258
*05	5580 X	1114	-0-	-4466	-0-	1106	3	8	9	N	7	182	1			83
*06	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	8830	3	429	9	N	390	179	1			294
*07	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	4283	3	260	9	N	236	171	1			359
08	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					359

RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212685 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 15825 PERF.12337 - 15489

03	3007 X	2914	-0-	-93	-0-	2875	3	39	9	Y	35	70	1			52
04	2970 N	1124	-0-	-1846	-0-	1109	3	15	9	Y	14					66
*05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	13					79
*06	2820 N	8	-0-	-2812	-0-	4	3	4	9	Y	4					83
*07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	868	3	10	9	Y	9					92
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

RAILWAY RANCH 20 WELL #: 1 H RRCID -> 212693 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.12272 - 14485

03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					88
04	360 N	146	-0-	-214	-0-	146	3			N	-0-					88
*05	186 N	22	-0-	-164	-0-	22	3			N	-0-					88
*06	3000 N	3458	-0-	458	458	3451	3	7	9	N	6					94
*07	1461 N	1003	-0-	-458	-0-	1003	3			N	-0-					94
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

RAILWAY RANCH 15 WELL #: 1H RRCID -> 214451 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12365 - 16103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	63	181	1			137
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			Y	-0-					137
*05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-	2	1			135
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	362	3	36	9	Y	33					168
*07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					168
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					168

RAILWAY RANCH 21 A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215431 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12260 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1272	-0-	-402	-0-	1250	3	22	9	Y	20					218
04	3000	N	3133	-0-	133	133	3118	3	15	9	Y	14					232
*05	2074	N	1941	-0-	-133	-0-	1884	3	57	9	Y	52					284
*06	3000	N	4806	-0-	1806	1806	4718	3	88	9	Y	80	187	1			177
*07	3100	N	3218	-0-	118	1924	2978	3	240	9	Y	218	181	1			214
08	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	219					Y	NO RPT					214

RAILWAY RANCH 29 WELL #: 1H RRCID -> 216792 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12268 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					199
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					199
*05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-	2	1			197
*06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1382	3	24	9	N	22					219
*07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					219
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					219

RAILWAY RANCH 21 A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 216793 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12250 - 16049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1257	-0-	-386	-0-	1202	3	55	9	Y	50					236
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	19					255
*05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	800	3	81	9	Y	74					329
*06	1230	N	1010	-0-	-220	-0-	808	3	202	9	Y	184					513
*07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	911	3	10	9	Y	9					522
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					522

RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217299 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11814 PERF.13125 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2382	-0-	-470	-0-	2343	3	39	9	Y	35	71	1			52
04	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	13					65
*05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	13					78
*06	2310	N	7	-0-	-2303	-0-	3	3	4	9	Y	4					82
*07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	708	3	11	9	Y	10					92
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217382 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11844 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	540	-0-	-49	-0-	500	3	40	9	Y	36	57	1			49
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					49
*05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	9					58
*06	510	N	4	-0-	-506	-0-	1	3	3	9	Y	3					61
*07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	151	3	34	9	Y	31					92
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

RAILWAY RANCH 15 WELL #: 2H RRCID -> 217594 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12300 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	817	-0-	-826	-0-	719	3	98	9	Y	89	180	1			108
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	11					119
*05	2325	N	825	-0-	-1500	-0-	817	3	8	9	Y	7					126
*06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1055	3	10	9	Y	9					135
*07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1693	3	46	9	Y	42					177
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					177

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
RAILWAY RANCH 15 A WELL #: 1H RRCID -> 219304 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12350 - 16100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT	268	-0-	268	268	268	3			N	-0-					99
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	268					N	NO RPT					99

RAILWAY RANCH 11 WELL #: 1H RRCID -> 221391 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 12046 PERF.12350 - 15600

03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-					141
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2400	3	6	9	N	5				146
*05	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2540	3	58	9	N	53				199
*06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2039	3	72	9	N	65	184	1		80
*07	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2213	3	47	9	N	43				123
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				123

RAILWAY RANCH 15 A WELL #: 2H RRCID -> 226275 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 11975 PERF.12300 - 16053

03	1736	X	241	-0-	-1495	-0-	241	3			N	-0-				123
04	1680	X	123	-0-	-1557	-0-	123	3			N	-0-				123
*05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-	2	1		121
*06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	46				167
*07	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2246	3	35	9	N	32				199
08	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				199

RAILWAY RANCH 11 WELL #: 2H RRCID -> 228032 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 12096 PERF.12600 - 15003

03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-				119
04	2310	X	1479	-0-	-831	-0-	1479	3			N	-0-				119
*05	2232	X	721	-0-	-1511	-0-	721	3			N	-0-	2	1		117
*06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-				117
*07	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	1992	3	30	9	N	27				144
08	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT				144

SM ENERGY COMPANY 788997
DOVIE DAVIES "16" WELL #: 1H RRCID -> 206276 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11940 - 15108

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIES, DOVIE "16" WELL #: 2 H RRCID -> 210020 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12483 - 14817

03	2697	X	1150	-0-	-1547	-0-	1026	3	124	9	Y	113	195	1		41
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	1600	3	1105	4	Y	33	61	1		13
							36	9								
05	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2189	3	26	9	Y	24	17	1		20
06	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2268	3	36	9	Y	33	36	1		17
07	2821	X	2141	-0-	-680	-0-	1641	3	465	4	Y	32	20	1		29
							35	9								
08	2821	X	2644	-0-	-177	-0-	2599	3	45	9	Y	41	48	1		22

DAVIS (PENNSYLVANIAN) 23380 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ELEANOR 2 WELL #: 1 RRCID -> 287391 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10570 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

ELEANOR 2A WELL #: 2 RRCID -> 287392 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11110 - 11846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211

ELEANOR 2E WELL #: 3 RRCID -> 287394 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 11930 PERF.10589 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

DE PAUL (STRAWN) 23692 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 040727 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7877 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	399	-0-	-66	-0-	393	3	6	9	Y	5	4	1			4
04	450	N	387	-0-	-63	-0-	381	3	6	9	Y	5	7	1			2
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	343	3	7	9	Y	6	6	1			2
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	448	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	393	3	6	9	Y	5	4	1			3
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	381	3	6	9	Y	5	3	1			5

DEER CANYON (PENN) 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MITCHELL, ALEX 2 WELL #: 1RU RRCID -> 154018 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10815 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1733	2	62	9	Y	56	61	1			54
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1278	2	42	9	Y	38	18	1			74
05	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	11	1	1211	2	Y	68	64	1			78
							75	9									
06	1740	N	850	-0-	-890	-0-	798	2	52	9	Y	47	60	1			65
07	1364	N	364	-0-	-1000	-0-	309	2	55	9	Y	50	33	1			82
*08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1555	2	59	9	Y	54	62	1			74

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CREEK RANCH 12 WELL #: 1 RRCID -> 155629 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10904 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2380	-0-	-689	-0-	2346	2	34	9	Y	31	21	1			142
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2956	2	35	9	Y	32	18	1			156
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	28	1	2931	2	Y	75	25	1			206
							83	9									
06	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2696	2	45	9	Y	41	21	1			226
07	3069	X	2857	-0-	-212	-0-	2815	2	42	9	Y	38	32	1			232
08	3038	N	2917	-0-	-121	-0-	2844	2	73	9	Y	66	211	1			87

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 3 RRCID -> 157237 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 12926 PERF.10872 - 10992

03	7254	X	4462	-0-	-2792	-0-	4389	2	73	9	Y	66	31	1			173
04	7020	X	5350	-0-	-1670	-0-	5217	2	133	9	Y	121	167	1			127
05	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	46	1	4839	2	Y	76	37	1			166
							84	9									
06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4646	2	53	9	Y	48	102	1			112
07	5518	X	4860	-0-	-658	-0-	4785	2	75	9	Y	68	48	1			132
08	5518	X	5002	-0-	-516	-0-	4943	2	59	9	Y	54	33	1			153

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 2 RRCID -> 158997 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11604 - 11722

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

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 2 RRCID -> 160662 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11046 - 11198

03	4278	X	2078	-0-	-2200	-0-	2005	2	73	9	Y	66	31	1			173
04	4140	X	2680	-0-	-1460	-0-	2547	2	133	9	Y	121	167	1			127
05	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	44	1	4600	2	Y	76	37	1			166
							84	9									
06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	4970	2	53	9	Y	48	102	1			112
07	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5414	2	75	9	Y	68	48	1			132
*08	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5300	2	59	9	Y	54	33	1			153

CREEK RANCH 12 WELL #: 2 RRCID -> 161624 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10982 - 11142

03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	166	-0-	-164	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	92	-0-	-187	-0-	1	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	147	-0-	-213	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

CREEK RANCH 11 WELL #: 1 RRCID -> 161990 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11059 - 11146

03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	4999	2	21	9	N	19					76
04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5066	2	22	9	N	20					96
05	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	48	1	5119	2	N	76					172
							84	9									
06	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5517	2	23	9	N	21					193
07	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5337	2	29	9	N	26					219
*08	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5636	2	47	9	N	43	189	1			73

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CREEK RANCH 1 WELL #: 2 RRCID -> 164847 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 11298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363 X	3840	-0-	-1523	-0-	3816	2	24	9	N	22	1	1			72
04	5280 X	4339	-0-	-941	-0-	4324	2	15	9	N	14	1	1			85
05	5456 X	3588	-0-	-1868	-0-	34	1	3551	2	N	3	1	1			87
						3	9									
06	5280 X	3633	-0-	-1647	-0-	3612	2	21	9	N	19	1	1			105
07	4495 X	3707	-0-	-788	-0-	3692	2	15	9	N	14	1	1			118
08	4495 X	3786	-0-	-709	-0-	3771	2	15	9	N	14	1	1			131

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 5 RRCID -> 165705 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11240 - 11372

03	5177 X	4589	-0-	-588	-0-	4555	2	34	9	N	31	26	1			123
04	5010 X	4173	-0-	-837	-0-	4141	2	32	9	N	29	22	1			130
05	4309 X	4065	-0-	-244	-0-	37	1	3960	2	N	62	31	1			161
						68	9									
06	4440 X	4012	-0-	-428	-0-	3965	2	47	9	N	43	27	1			177
07	4588 X	4166	-0-	-422	-0-	4124	2	42	9	N	38	40	1			175
08	4588 X	4202	-0-	-386	-0-	4157	2	45	9	N	41	27	1			189

CREEK RANCH 12 WELL #: 3 RRCID -> 165708 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11082 - 11220

03	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2946	2	57	9	N	52	21	1			142
04	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2721	2	42	9	N	38	18	1			162
05	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	24	1	2546	2	N	36	25	1			173
						40	9									
06	2910 X	2504	-0-	-406	-0-	2456	2	48	9	N	44	22	1			195
07	3007 X	2695	-0-	-312	-0-	2660	2	35	9	N	32	33	1			194
08	3007 X	2721	-0-	-286	-0-	2665	2	56	9	N	51	22	1			223

CREEK RANCH 15 WELL #: 2 RRCID -> 168914 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 11746 PERF.10836 - 10854

03	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1689	2	25	9	N	23	21	1			30
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1504	2	22	9	N	20	18	1			32
05	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	15	1	1547	2	N	22	25	1			29
						24	9									
06	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2679	2	26	9	N	24	22	1			31
07	3100 N	5905	-0-	2805	2805	5879	2	26	9	N	24	33	1			22
*08	3100 N	5844	-0-	2744	5549	5816	2	28	9	N	25	22	1			25

CREEK RANCH 12 WELL #: 4 RRCID -> 175237 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11419 - 11752

03	3441 X	3434	-0-	-7	-0-	3411	2	23	9	N	21	10	1			111
04	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3379	2	34	9	N	31	9	1			133
05	3441 X	3312	-0-	-129	-0-	31	1	3248	2	N	30	13	1			150
						33	9									
06	3330 X	3271	-0-	-59	-0-	3240	2	31	9	N	28	11	1			167
07	3534 X	3395	-0-	-139	-0-	3349	2	46	9	N	42	16	1			193
08	3534 X	3383	-0-	-151	-0-	3352	2	31	9	N	28	11	1			210

CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 184991 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11059 - 11102

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

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MITCHELL, MARY 1 WELL #: 3 RRCID -> 185441 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11628 - 11662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 4 WELL #: 1 RRCID -> 185612 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10908 - 10934

03	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	12765	2	80	9	N	73	13	1			19
04	12031 X	12031	-0-	-0-	-0-	11957	2	74	9	N	67	11	1			75
05	12338 X	11955	-0-	-383	-0-	108	1	11432	2	N	377	196	1			256
						415	9									
06	12420 X	11569	-0-	-851	-0-	11458	2	111	9	N	101	14	1			343
*07	11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	11598	2	35	9	N	32	21	1			354
*08	12023 X	12023	-0-	-0-	-0-	11943	2	80	9	N	73	197	1			230

UNIVERSITY 4 WELL #: 5 RRCID -> 190425 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11142 - 11172

03	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6729	2	122	9	N	111	82	1			290
04	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5430	2	88	9	N	80	71	1			299
05	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	46	1	4819	2	N	90	99	1			290
						99	9									
06	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4601	2	101	9	N	92	85	1			297
07	DLQ G-10	4889	-0-	4889	4889	4784	2	105	9	N	95	129	1			263
08	DLQ G-10	4671	-0-	4671	9560	4562	2	109	9	N	99	87	1			275

CREEK RANCH 11 WELL #: 5 RRCID -> 191106 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10776 - 10850

03	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1611	2	17	9	N	15	11	1			125
04	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3951	2	31	9	N	28	9	1			144
05	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	97	1	10225	2	N	109	199	1			54
						120	9									
06	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	7923	2	31	9	N	28	11	1			71
07	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2699	2	13	9	N	12	17	1			66
*08	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	2207	2	15	9	N	14	12	1			68

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 9 RRCID -> 191350 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10882 - 11055

03	6045 X	2234	-0-	-3811	-0-	2210	2	24	9	Y	22	10	1			59
04	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4410	2	45	9	Y	41	57	1			43
05	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	40	1	4221	2	Y	26	13	1			56
						29	9									
06	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4141	2	19	9	Y	17	35	1			38
07	4619 X	4271	-0-	-348	-0-	4246	2	25	9	Y	23	16	1			45
08	4619 X	4329	-0-	-290	-0-	4309	2	20	9	Y	18	11	1			52

CREEK RANCH 12 WELL #: 5 RRCID -> 191589 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11172 - 11300

03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					135
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					135
05	527 N	488	-0-	-39	-0-	5	1	483	2	N	-0-					135
06	510 N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					135
07	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					135
08	496 N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					135

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
INDEPENDENCE 13 WELL #: 1 RRCID -> 195950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14214 PERF.10160 - 10942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 4 WELL #: 3 RRCID -> 202877 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 12177 PERF.11114 - 11230

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

CREEK RANCH -12- WELL #: 6 RRCID -> 224129 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10880 - 11264

03	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3212	2	36	9	N	33	21	1			163
04	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	6114	2	45	9	N	41	18	1			186
05	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	65	1	6880	2	N	117	26	1			277
						129	9									
06	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6521	2	50	9	N	45	22	1			300
07	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	6996	2	67	9	N	61	222	1			139
*08	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7025	2	56	9	N	51	22	1			168

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 11 RRCID -> 242401 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11244 - 12208

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	56	-0-	56	56	1	1	55	2	N	-0-					57
06	14B2 EXT	247	-0-	247	303	247	2			N	-0-					57
07	14B2 EXT	246	-0-	246	549	246	2			N	-0-					57
*08	796 X	247	-0-	-549	-0-	247	2			N	-0-					57

UNIVERSITY 4 WELL #: 9 RRCID -> 249802 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 12079 PERF. 9962 - 11607

03	5332 X	3278	-0-	-2054	-0-	3194	2	84	9	Y	76	62	1			188
04	5160 X	3971	-0-	-1189	-0-	3882	2	89	9	Y	81	53	1			216
05	4030 X	3482	-0-	-548	-0-	31	1	3225	2	Y	205	256	1			165
						226	9									
06	3180 X	2347	-0-	-833	-0-	2259	2	88	9	Y	80	64	1			181
07	4092 X	3630	-0-	-462	-0-	3511	2	119	9	Y	108	97	1			192
08	4092 X	3040	-0-	-1052	-0-	2939	2	101	9	Y	92	65	1			219

DEER CANYON (STRAWN) 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958

MITCHELL, ALEX 2 WELL #: 2 RRCID -> 155852 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11368 - 11830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1539	2	33	9	N	30	20	1			206
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1475	2	29	9	N	26	17	1			215
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	15	1	1566	2	N	28	24	1			219
						31	9									
06	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1582	2	42	9	N	38	21	1			236
07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1620	2	34	9	N	31	32	1			235
*08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1616	2	41	9	N	37	21	1			251

CREEK RANCH 12 WELL #: 2 RRCID -> 158275 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11464 - 12052

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

INDEPENDENCE 13 WELL #: 1 RRCID -> 159305 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14214 PERF.10510 - 10942

03	4185 X	3058	-0-	-1127	-0-	2843	2	215	9	Y	195	214	1			187
04	4050 X	2955	-0-	-1095	-0-	2809	2	146	9	Y	133	63	1			257
05	3007 X	3002	-0-	-5	-0-	26	1	2713	2	Y	239	225	1			271
						263	9									
06	2970 X	2908	-0-	-62	-0-	2726	2	182	9	Y	165	210	1			226
07	3069 X	2899	-0-	-170	-0-	2708	2	191	9	Y	174	114	1			286
08	3069 X	3047	-0-	-22	-0-	2842	2	205	9	Y	186	215	1			257

MITCHELL, ALEX 2 WELL #: 1RL RRCID -> 161218 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11150 - 11260

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 161829 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12130 - 12218

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

CREEK RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 166496 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11019 - 11130

03	8308 X	6386	-0-	-1922	-0-	6332	2	54	9	N	49	21	1			240
04	8040 X	6001	-0-	-2039	-0-	5960	2	41	9	N	37	19	1			258
05	6169 X	5688	-0-	-481	-0-	53	1	5598	2	N	34	26	1			266
						37	9									
06	6180 X	5580	-0-	-600	-0-	5537	2	43	9	N	39	22	1			283
07	DLQ G-10	5691	-0-	5691	5691	5663	2	28	9	N	25	34	1			274
08	DLQ G-10	5644	-0-	5644	11335	5592	2	52	9	N	47	23	1			298

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CREEK RANCH 12 WELL #: 4 RRCID -> 166721 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11734 - 11752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREEK RANCH 15 WELL #: 1 RRCID -> 167129 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10788 - 11074

03	11780 X	8723	-0-	-3057	-0-	8634	2	89	9	N	81	212	1			252
04	11010 X	8188	-0-	-2822	-0-	8165	2	23	9	N	21	19	1			254
05	8990 X	7552	-0-	-1438	-0-	70	1	7453	2	N	26	26	1			254
						29	9									
06	8700 X	7689	-0-	-1011	-0-	7627	2	62	9	N	56	22	1			288
07	DLQ G-10	7367	-0-	7367	7367	7315	2	52	9	N	47	34	1			301
08	DLQ G-10	8140	-0-	8140	15507	8085	2	55	9	N	50	23	1			328

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 6 RRCID -> 168853 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11392 - 11606

03	1457 N	1443	-0-	-14	-0-	1412	2	31	9	Y	28	21	1			83
04	1380 N	1298	-0-	-82	-0-	1273	2	25	9	Y	23	18	1			88
05	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	13	1	1404	2	Y	44	25	1			107
						48	9									
06	1410 N	1362	-0-	-48	-0-	1328	2	34	9	Y	31	21	1			117
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1388	2	25	9	Y	23	32	1			108
08	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1382	2	44	9	Y	40	22	1			126

CREEK RANCH 14 WELL #: 2 RRCID -> 171184 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11016 - 11236

03	124 N	98	-0-	-26	-0-	39	2	59	9	N	54	49	1			247
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	26	2	51	9	N	46	42	1			251
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	21	2	58	9	N	53	58	1			246
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	55	2	59	9	N	54	50	1			250
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	58	2	59	9	N	54	76	1			228
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	46	2	64	9	N	58	51	1			235

CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 175192 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11466 - 11710

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

UNIVERSITY 4 WELL #: 1 RRCID -> 180236 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 12319 PERF.11498 - 12270

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

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 8 RRCID -> 188086 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11604 - 12368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2089	2	40	9	Y	36	27	1			108
04	3780 X	1847	-0-	-1933	-0-	1815	2	32	9	Y	29	23	1			114
05	3906 X	1567	-0-	-2339	-0-	14	1	1490	2	Y	57	32	1			139
						63	9									
06	2190 X	1952	-0-	-238	-0-	1907	2	45	9	Y	41	28	1			152
07	2139 X	967	-0-	-1172	-0-	934	2	33	9	Y	30	42	1			140
08	2139 X	1605	-0-	-534	-0-	1548	2	57	9	Y	52	28	1			164

CREEK RANCH 11 WELL #: 5 RRCID -> 188161 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11154 - 12242

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

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 7H RRCID -> 188488 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11350 - 12042

03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	660	2	24	9	Y	22	10	1			58
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	855	2	44	9	Y	40	56	1			42
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	10	1	1091	2	Y	25	12	1			55
						28	9									
06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1223	2	18	9	Y	16	34	1			37
07	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1184	2	25	9	Y	23	16	1			44
08	837 N	468	-0-	-369	-0-	448	2	20	9	Y	18	11	1			51

CREEK RANCH -12- WELL #: 6 RRCID -> 206167 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12320 PERF.11258 - 12180

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

UNIVERSITY 4 WELL #: 6 RRCID -> 210414 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 12064 PERF.11293 - 11940

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY -4- WELL #: 7 RRCID -> 211864 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12356 PERF.11252 - 12356

03	4340 X	2131	-0-	-2209	-0-	2077	2	54	9	N	49	21	1			168
04	4200 X	3904	-0-	-296	-0-	3876	2	28	9	N	25	18	1			175
05	4340 X	4156	-0-	-184	-0-	39	1	4089	2	N	25	25	1			175
						28	9									
06	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4815	2	44	9	N	40	22	1			193
07	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	7336	2	83	9	N	75	33	1			235
*08	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5842	2	68	9	N	62	204	1			93

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CREEK RANCH -15- WELL #: 3R RRCID -> 223111 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11582 PERF.10972 - 11091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192 X	1502	-0-	-5690	-0-	1471	2	31	9	N	28	21	1			231
04	6960 X	4289	-0-	-2671	-0-	4281	2	8	9	N	7	18	1			220
05	5890 X	3893	-0-	-1997	-0-	36	1	3823	2	N	31	26	1			225
						34	9									
06	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4949	2	30	9	N	27	22	1			230
07	DLQ G-10	5915	-0-	5915	5915	5890	2	25	9	N	23	33	1			220
08	DLQ G-10	5186	-0-	5186	11101	5158	2	28	9	N	25	22	1			223

CREEK RANCH -12- WELL #: 1 RRCID -> 227510 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11084 - 11140

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	82					N	NO RPT					-0-

CREEK RANCH 12 WELL #: 7 RRCID -> 229402 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10944 - 11006

03	5363 X	3716	-0-	-1647	-0-	3647	2	69	9	N	63	33	1			136
04	5190 X	3868	-0-	-1322	-0-	3806	2	62	9	N	56	28	1			164
05	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	32	1	3385	2	N	54	39	1			179
						59	9									
06	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3562	2	66	9	N	60	34	1			205
07	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4602	2	72	9	N	65	51	1			219
08	3999 X	3633	-0-	-366	-0-	3569	2	64	9	N	58	35	1			242

ALEX MITCHELL 1 WELL #: 10 RRCID -> 237231 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11366 - 12220

03	6665 X	4961	-0-	-1704	-0-	4905	2	56	9	N	51	27	1			250
04	6690 X	6344	-0-	-346	-0-	6322	2	22	9	N	20	23	1			247
05	6913 X	6072	-0-	-841	-0-	57	1	5983	2	N	29	32	1			244
						32	9									
06	6690 X	6023	-0-	-667	-0-	5990	2	33	9	N	30	28	1			246
07	DLQ G-10	6228	-0-	6228	6228	6189	2	39	9	N	35	42	1			239
08	DLQ G-10	6357	-0-	6357	12585	6306	2	51	9	N	46	29	1			256

UNIVERSITY 4 WELL #: 8 RRCID -> 239024 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12357 PERF.11473 - 11594

03	5642 X	3386	-0-	-2256	-0-	3340	2	46	9	Y	42	20	1			193
04	5250 X	3550	-0-	-1700	-0-	3508	2	42	9	Y	38	18	1			213
05	4278 X	3177	-0-	-1101	-0-	29	1	3117	2	Y	28	25	1			216
						31	9									
06	3930 X	3509	-0-	-421	-0-	3446	2	63	9	Y	57	21	1			252
07	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3821	2	28	9	Y	25	32	1			245
*08	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3795	2	36	9	Y	33	22	1			256

CREEK RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 247433 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11120 - 11408

03	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4619	2	3	9	N	3					211
04	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					211
05	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	38	1	4058	2	N	-0-					211
06	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					211
07	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					211
08	2511 X	2495	-0-	-16	-0-	2495	2			N	-0-					211

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 11 RRCID -> 255128 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11540 - 12208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDEPENDENCE 13 WELL #: 2 RRCID -> 282507 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10878 - 11758

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

DEER CANYON (UPPER STRAWN) 23932 465 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 249490 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10384 - 11187

03	13497		2449	-0-	-11048	-0-	2393	2	56	9	N	51	6	1			206
04	2369	R	2369	-0-	-0-	-0-	2351	2	18	9	N	16	161	1			61
05	2790		2482	-0-	-308	-0-	23	1	2452	2	N	6	7	1			60
							7	9									
06	2700		2661	-0-	-39	-0-	2653	2	8	9	N	7	6	1			61
07	2790		2201	-0-	-589	-0-	2194	2	7	9	N	6	9	1			58
*08	13448		8119	-0-	-5329	-0-	8083	2	36	9	N	33	6	1			85

DENISON (CANYON) 24253 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
HILL, G. B. -6- WELL #: 1 C RRCID -> 031090 COMPL. DATE 07/26/1963 TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT, ROY WELL #: 2 RRCID -> 214362 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7092 - 8920

03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	3	N	-0-					-0-
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 11 RRCID -> 219315 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7254 - 7452

03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	87	1	633	3	N	-0-					-0-
*04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENISON (CANYON) //CONT.// 24253 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HUDSPETH,L.M. MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 055739 COMPL. DATE 07/06/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2 RRCID -> 156937 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7642 - 7729

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENISON (STRAWN) 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
KISER WELL #: 1 A RRCID -> 018848 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8126 - 8532

03	1457 X	721	-0-	-736	-0-	87	1	634	3	N	-0-					-0-
*04	1410 X	568	-0-	-842	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*05	1457 X	816	-0-	-641	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*06	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 1 T RRCID -> 032903 COMPL. DATE 07/23/1963 TOTAL DEPTH 8641 PERF. N/A

03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-					-0-
*04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT, ROY WELL #: 126 RRCID -> 037116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8321 - 8408

03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	87	1	633	3	N	-0-					-0-
*04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 041743 COMPL. DATE 05/05/1967 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8284 - 8364

03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-					-0-
*04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 135603 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8384 - 8787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-					-0-
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 138456 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8404 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	3	N	-0-					-0-
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KISER WELL #: 1 RRCID -> 138929 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8278 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	46	1	338	3	N	-0-					-0-
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KISER WELL #: 2 RRCID -> 141193 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8346 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-					-0-
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 144092 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8460 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-					-0-
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KISER WELL #: 3 RRCID -> 144096 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8287 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-					-0-
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 144097 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8234 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-					-0-
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
NICKS, GERALD WELL #: 5 RRCID -> 144216 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8215 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	87	1	634	3	N	-0-					-0-
*04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 144679 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8640 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	87	1	634	3	N	-0-					-0-
*04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 4 RRCID -> 180443 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8406 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	76	1	549	3	N	-0-					-0-
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
*06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 5 RRCID -> 180554 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8422 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-					-0-
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 6 RRCID -> 181248 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8487 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	87	1	634	3	N	-0-					-0-
*04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 7 RRCID -> 181249 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8316 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	87	1	633	3	N	-0-					-0-
*04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 9 RRCID -> 185676 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7914 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-					-0-
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

KISER WELL #: 5 RRCID -> 185678 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7851 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-					-0-
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 6 RRCID -> 200896 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8423 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-					-0-
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 8 RRCID -> 200901 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8484 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	87	1	634	3	N	-0-					-0-
*04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KISER WELL #: 8 RRCID -> 200902 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8184 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-					-0-
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KISER WELL #: 9 RRCID -> 203217 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8432 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KISER WELL #: 7 RRCID -> 205105 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8459 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 8 RRCID -> 206504 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8224 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-					-0-
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
KISER WELL #: 10 RRCID -> 207103 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8519 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	46	1	338	3	N	-0-					-0-
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 207141 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8338 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-					-0-
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 7 RRCID -> 207143 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8314 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-					-0-
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KISER WELL #: 11 RRCID -> 207356 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8345 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-					-0-
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 10 RRCID -> 210120 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8510 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	87	1	634	3	N	-0-					-0-
*04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 10 RRCID -> 210121 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8367 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	87	1	634	3	N	-0-					-0-
*04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 11 RRCID -> 210122 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8608 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	87	1	634	3	N	-0-					-0-
*04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENISON (STRAWN) //CONT.// 24253 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
VALLIANT, ROY WELL #: 2 RRCID -> 214337 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8462 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	3	N	-0-					-0-
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES WELL #: 12 RRCID -> 214364 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8680 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	3	N	-0-					-0-
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOC BUDDY (ELLENBURGER) 25079 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG ENERGY, LLC 697115
VAUGHAN 83 WELL #: 2 RRCID -> 170695 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7632 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
VAUGHAN 83 WELL #: 1 RRCID -> 171874 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DONHAM (GRAYBURG) 25304 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. 059966
BEAN, JOE "47" WELL #: 4 RRCID -> 103449 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 1552 PERF. 1248 - 1264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIDD JOHNSON OIL & GAS, LLC 458821
BEAN, JOE WELL #: 1 RRCID -> 040277 COMPL. DATE 10/12/1966 TOTAL DEPTH 1334 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONHAM (GRAYBURG) //CONT.// 25304 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
KIDD JOHNSON OIL & GAS, LLC //CONT.// 458821
SOUTHLAND ROYALTY COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 040278 COMPL. DATE 10/13/1966 TOTAL DEPTH 1360 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONHAM (QUEEN) 25304 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
O'RYAN OIL AND GAS 617042
TODD, J. S. "A" R/A "A" WELL #: 10 RRCID -> 148142 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 959 - 1034

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TODD, J.S. "A" WELL #: 22 RRCID -> 203435 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 960 - 1110

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DONHAM (SAN ANDRES) 25304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. 059966
BEAN, JOE "47" WELL #: 1 RRCID -> 062453 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 1209 PERF. N/A

03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUBLE R (SOMA) 25710 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
CLARK OIL CO. 157689
SHANNON ESTATE "B" WELL #: 41 RRCID -> 158700 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1238 - 1250

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOVE CREEK (CANYON -B-) 25930 142 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
HULEN OPERATING COMPANY 412402
WINTERBOTHAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 276136 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6434 - 6440

03	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3	Y	-0-			-0-
04	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-			-0-
05	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3	Y	-0-			-0-
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	3	Y	-0-			-0-
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3	Y	-0-			-0-
08	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	3	Y	-0-			-0-

DOVE CREEK (CANYON -B-) //CONT.// 25930 142 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM, J. M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 037812 COMPL. DATE 12/06/1965 TOTAL DEPTH 6417 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	310 #	275	-0-	-35	-0-	275	2		Y	-0-			36
04	300 #	230	-0-	-70	-0-	230	2		Y	-0-			36
05	310 #	197	-0-	-113	-0-	197	2		Y	-0-			36
06	300 #	170	-0-	-130	-0-	170	2		Y	-0-			36
07	279 #	165	-0-	-114	-0-	165	2		Y	-0-			36
08	279 #	113	-0-	-166	-0-	113	2		Y	-0-			36

WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 282038 COMPL. DATE 11/25/1968 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6281 - 6338

03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIANA OIL & GAS 779259
WINTERBOTHAM "F" WELL #: 3 RRCID -> 078274 COMPL. DATE 07/29/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6240 - 6351

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2021

DOVE CREEK (CANYON -C-) 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 1 RRCID -> 091782 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 6339

03	1178 #	785	-0-	-393	-0-	785	3		N	-0-			11
04	813 R	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			11
05	744 #	235	-0-	-509	-0-	235	3		N	-0-			11
06	750 #	270	-0-	-480	-0-	270	3		N	-0-			11
07	837 #	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			11
*08	1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3		N	-0-			11

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 3 RRCID -> 107569 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6189 - 6228

03	341 #	176	-0-	-165	-0-	176	3		Y	-0-			65
04	480 #	402	-0-	-78	-0-	402	3		Y	-0-			65
05	279 #	236	-0-	-43	-0-	236	3		Y	-0-			65
06	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	3		Y	-0-			65
07	403 #	235	-0-	-168	-0-	235	3		Y	-0-			65
08	403 #	57	-0-	-346	-0-	57	3		Y	-0-			65

TWEEDY WELL #: 8 RRCID -> 114957 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6109

03	620 #	417	-0-	-203	-0-	417	3		Y	-0-			18
04	600 #	529	-0-	-71	-0-	529	3		Y	-0-			18
05	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	3		Y	-0-			18
06	390 #	358	-0-	-32	-0-	358	3		Y	-0-			18
07	558 #	420	-0-	-138	-0-	420	3		Y	-0-			18
08	558 #	454	-0-	-104	-0-	454	3		Y	-0-			18

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272
TWEEDY WELL #: 7 RRCID -> 147200 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5553 - 6268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 5 RRCID -> 149751 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6227 - 6261

03	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					36
04	180 #	135	-0-	-45	-0-	135	3			Y	-0-					36
05	186 #	122	-0-	-64	-0-	122	3			Y	-0-					36
06	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	3			Y	-0-					36
07	155 #	88	-0-	-67	-0-	88	3			Y	-0-					36
08	155 #	42	-0-	-113	-0-	42	3			Y	-0-					36

TWEEDY "A" WELL #: 9 RRCID -> 150451 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5497 - 6064

03	682 #	519	-0-	-163	-0-	519	3			Y	-0-					24
04	660 #	521	-0-	-139	-0-	521	3			Y	-0-					24
05	560 R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					24
06	510 #	488	-0-	-22	-0-	488	3			Y	-0-					24
*07	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					24
08	558 #	547	-0-	-11	-0-	547	3			Y	-0-					24

TWEEDY "A" WELL #: 10 RRCID -> 151696 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5509 - 6160

03	124 #	55	-0-	-69	-0-	55	3			Y	-0-					5
04	120 #	75	-0-	-45	-0-	75	3			Y	-0-					5
05	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					5
06	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					5
07	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					5
08	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					5

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 4 RRCID -> 151729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5552 - 6210

03	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					47
04	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					47
05	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					47
06	180 #	47	-0-	-133	-0-	47	3			Y	-0-					47
07	186 #	88	-0-	-98	-0-	88	3			Y	-0-					47
08	186 #	55	-0-	-131	-0-	55	3			Y	-0-					47

TWEEDY "A" WELL #: 11 RRCID -> 151731 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5525 - 6102

03	1364 #	1251	-0-	-113	-0-	1251	3			Y	-0-					31
04	1327 R	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					31
05	1480 R	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			Y	-0-					31
06	1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					31
*07	1441 R	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					31
08	1488 #	1434	-0-	-54	-0-	1434	3			Y	-0-					31

TWEEDY WELL #: 2 RRCID -> 209096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5590 - 6254

03	155 #	62	-0-	-93	-0-	62	3			Y	-0-					25
04	150 #	27	-0-	-123	-0-	27	3			Y	-0-					25
05	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					25
06	60 #	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-					25
07	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					25
08	62 #	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					25

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 097970 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6311 - 6443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FOSSIL PETROLEUM LLC 278879
WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166841 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5662 - 6213

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

OXY USA INC. 630591
JONES 11 WELL #: 1 RRCID -> 161534 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6084 - 6110

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WINTERBOTHAM "780" WELL #: 1 RRCID -> 137804 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6391 - 6402

03	1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		Y	-0-			26
04	981 R	981	-0-	-0-	-0-	981	3		Y	-0-			26
05	895 R	895	-0-	-0-	-0-	895	3		Y	-0-			26
06	1020 #	828	-0-	-192	-0-	828	3		Y	-0-			26
07	1054 #	967	-0-	-87	-0-	967	3		Y	-0-			26
08	1054 #	693	-0-	-361	-0-	693	3		Y	-0-			26

WINTERBOTHAM "779" WELL #: 1 RRCID -> 141053 COMPL. DATE 03/22/1992 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5634 - 6349

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2021

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
THORP WELL #: 1 RRCID -> 120786 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6116 - 6168

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2020

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
VERDAD OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 884572
WINTERBOTHAM WELL #: 1 RRCID -> 131579 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6091 - 6141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	307 R	307	-0-	-0-	-0-	286	2	21	9	N	19					79
04	280 R	280	-0-	-0-	-0-	257	2	23	9	N	21					100
05	289 R	289	-0-	-0-	-0-	267	2	22	9	N	20					120
06	300 #	278	-0-	-22	-0-	255	2	23	9	N	21					141
07	310 #	269	-0-	-41	-0-	245	2	24	9	N	22					163
08	310 #	288	-0-	-22	-0-	265	2	23	9	N	21					184

THORP WELL #: 3 RRCID -> 165267 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6113 - 6160

03	496 #	467	-0-	-29	-0-	467	2			Y	-0-					12
04	DLQ G-10	439	-0-	439	439	439	2			Y	-0-					12
05	889 R	450	-0-	-439	-0-	450	2			Y	-0-					12
06	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					12
07	634 R	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					12
*08	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					12

DOVE CREEK (CANYON -D-) 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
WINTERBOTHAM WELL #: 6 RRCID -> 112310 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5873 - 6587

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 075172 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM -D- WELL #: 1 RRCID -> 038831 COMPL. DATE 03/14/1966 TOTAL DEPTH 7277 PERF. N/A

03	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*08	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

WINTERBOTHAM, G. S. WELL #: C 1 RRCID -> 082112 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6239 - 6545

03	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SIANA OIL & GAS 779259

WINTERBOTHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 078088 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6436 - 6461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2021

WINTERBOTHAM "F" WELL #: 2 RRCID -> 078359 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6368 - 6533

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2021

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 1 RRCID -> 154515 COMPL. DATE 06/07/1978 TOTAL DEPTH 6720 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			13

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 154527 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			52
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			52
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			52
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			52
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			52
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			52

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 3 RRCID -> 154528 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3644			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3644			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3644			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3644			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3644			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3644			Y	NO RPT			-0-

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 5 RRCID -> 250711 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6436 - 6607

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
DUFF, ALICE '1193' WELL #: 1 RRCID -> 093355 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6485 - 6518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
04	180 #	146	-0-	-34	-0-	146	3		N	-0-			-0-
05	186 #	138	-0-	-48	-0-	138	3		N	-0-			-0-
06	180 #	136	-0-	-44	-0-	136	3		N	-0-			-0-
07	186 #	136	-0-	-50	-0-	136	3		N	-0-			-0-
08	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	3		N	-0-			-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
DUFF, A. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083184 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6504 - 6537

03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			32
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			39
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			45
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8	18	1	35
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			44
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	18	1	27

DUFF, A. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132182 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6608 - 6659

03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			64
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14			78
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	12			90
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16	36	1	70
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17			87
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	36	1	54

DUFF, A. H. ESTATE 'B' WELL #: 1 RRCID -> 282157 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6489 - 6547

03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			152
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			152

DOVE CREEK (CISCO) 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
TWEEDY "A" WELL #: 2 RRCID -> 113258 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5648 - 5788

03	434 #	280	-0-	-154	-0-	280	3		Y	-0-			27
04	420 #	336	-0-	-84	-0-	336	3		Y	-0-			27
05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3		Y	-0-			27
06	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	3		Y	-0-			27
*07	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	3		Y	-0-			27
*08	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3		Y	-0-			27

TWEEDY "A" WELL #: 8 RRCID -> 114958 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5452 - 5794

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272
WINTERBOTHAM WELL #: 5 RRCID -> 138238 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5737 - 5852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589 #	77	-0-	-512	-0-	55	3	22	9	Y	20					187
04	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					187
05	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					187
06	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					187
07	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-					187
*08	1164 R	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					187

TWEEDY "A" WELL #: 5 RRCID -> 151223 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5560 - 5800

03	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					4
04	120 #	55	-0-	-65	-0-	55	3			Y	-0-					4
05	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					4
06	120 #	69	-0-	-51	-0-	69	3			Y	-0-					4
07	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					4
08	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					4

TWEEDY "A" WELL #: 12 RRCID -> 153249 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5438 - 5820

03	14 #	8	-0-	-6	-0-	8	3			Y	-0-					1
04	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					1
05	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					1
06	22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					1
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
08	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					1

TWEEDY "A" WELL #: 13 RRCID -> 153421 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5682

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINTERBOTHAM "F" WELL #: 4 RRCID -> 225735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5820 - 6038

03	561 R	561	-0-	-0-	-0-	531	3	30	9	N	27	172	1			113
04	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					113
05	726 R	726	-0-	-0-	-0-	612	3	114	9	N	104	147	1			70
06	445 R	445	-0-	-0-	-0-	430	3	15	9	N	14					84
*07	720 R	720	-0-	-0-	-0-	626	3	94	9	N	85					169
*08	874 R	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					169

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WILLIAMS, PEARL 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197595 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5932 - 5940

03	DLQ G-10	263	-0-	263	263	263	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	160	-0-	160	423	160	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	145	-0-	145	568	145	2			Y	-0-					-0-
06	710 R	142	-0-	-568	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 2 RRCID -> 116008 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5682 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	916	R	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
04	888	R	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	876	R	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	733	R	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	844	R	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*08	723	R	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 2 RRCID -> 163454 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5516 - 5657

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 227124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5759 - 5838

03	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
04	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
05	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	240	#	174	-0-	-66	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
07	248	#	183	-0-	-65	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
08	248	#	176	-0-	-72	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
TWEEDY WELL #: 3 RRCID -> 118581 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5305 - 5806

03	2976	#	2599	-0-	-377	-0-	2599	2			N	-0-					52
04	2880	#	2530	-0-	-350	-0-	2530	2			N	-0-					52
05	2573	#	2501	-0-	-72	-0-	2501	2			N	-0-					52
06	2520	#	2366	-0-	-154	-0-	2366	2			N	-0-					52
07	2604	#	2344	-0-	-260	-0-	2344	2			N	-0-					52
08	2604	#	2143	-0-	-461	-0-	2143	2			N	-0-					52

THORP WELL #: 2 RRCID -> 125221 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5231 - 5458

03	2077	#	1581	-0-	-496	-0-	1581	2			N	-0-					156
04	2010	#	1280	-0-	-730	-0-	1280	2			N	-0-					156
05	2077	#	1116	-0-	-961	-0-	1116	2			N	-0-					156
06	1980	#	1424	-0-	-556	-0-	1424	2			N	-0-					156
07	1864	R	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					156
*08	1822	R	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					156

DOVE CREEK, SOUTH (WOLFCAMP) 25934 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
HULEN OPERATING COMPANY 412402
WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3715 RRCID -> 280078 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5251 - 5298

03	631	N	205	-0-	-426	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500) 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
HULEN OPERATING COMPANY 412402

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3617 RRCID -> 111485 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6488 - 6537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	628 N	204	-0-	-424	-0-	204	3		Y	-0-			-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		Y	-0-			-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-			-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-			-0-
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-			-0-

WILLIAMS, PEARL -A- WELL #: 1197A RRCID -> 149163 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6331 - 6505

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2019

WILLIAMS, PEARL-A- WELL #: 1 RRCID -> 185335 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6446 - 6556

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3602 RRCID -> 193873 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6458 - 6500

03	623 N	201	-0-	-422	-0-	201	3		Y	-0-			-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		Y	-0-			-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		Y	-0-			-0-
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3		Y	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
08	155 N	66	-0-	-89	-0-	66	3		Y	-0-			-0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3703 RRCID -> 280013 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6496 - 6538

03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		Y	-0-			-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		Y	-0-			-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-			-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3		Y	-0-			-0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3713 RRCID -> 280014 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6498 - 6581

03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		Y	-0-			-0-
04	270 N	219	-0-	-51	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3		Y	-0-			-0-
08	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	3		Y	-0-			-0-

DOVE CREEK, SOUTH (6500) //CONT.// 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
HULEN OPERATING COMPANY //CONT.// 412402
WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3704 RRCID -> 280016 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		Y	-0-			-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
*08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-			-0-

WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3814 RRCID -> 280017 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6499

03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		Y	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-			-0-
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-			-0-
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	3		Y	-0-			-0-
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
08	155 N	58	-0-	-97	-0-	58	3		Y	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WINTERBOTHAM 26 WELL #: 2 RRCID -> 203095 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6337 - 6365

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

DOVE SPRING (CANYON) 25948 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
HULEN OPERATING COMPANY 412402
WINTERBOTHAM -B- WELL #: 1 RRCID -> 276135 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6588 - 6606

03	132 N	45	-0-	-87	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			-0-

DOVE SPRING, W. (CANYON) 25954 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WILLIAMS, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 040817 COMPL. DATE 11/12/1966 TOTAL DEPTH 7306 PERF. N/A

03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3		N	-0-			31
04	270 N	230	-0-	-40	-0-	230	3		N	-0-			31
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			31
06	270 N	197	-0-	-73	-0-	197	3		N	-0-			31
07	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3		N	-0-			31
08	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	3		N	-0-			31

DUDLEY (DEVONIAN) 26318 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
PARKER "100" WELL #: 1H RRCID -> 209328 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9755 - 13644

03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3		N	-0-			-0-
06	750 N	678	-0-	-72	-0-	678	3		N	-0-			-0-
07	775 N	711	-0-	-64	-0-	711	3		N	-0-			-0-
08	744 N	683	-0-	-61	-0-	683	3		N	-0-			-0-

DUDLEY (DEVONIAN) //CONT.// 26318 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
COX -C WELL #: 1A RRCID -> 099747 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8771 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
PERNER, P.C. WELL #: 1 RRCID -> 091939 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9225 - 9596

03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					2
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					2
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					2
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					2
*07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					2
*08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					2

PERNER, P. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 094100 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8598 - 8883

03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

PERNER, P. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 095560 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8469 - 8709

03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	957	-0-	-123	-0-	957	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	833	-0-	-345	-0-	833	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	676	-0-	-464	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
*08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

PERNER, P. C. WELL #: 2X RRCID -> 097324 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9479 - 9798

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

PERNER, P. C. WELL #: 3 RRCID -> 098163 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9383 - 9995

03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
PERNER, P. C. WELL #: 4 RRCID -> 101411 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 9292 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
04	690	N	614	-0-	-76	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	775	N	534	-0-	-241	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	780	N	434	-0-	-346	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-

PERNER RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 170242 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 8820 - 8976

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

PERNER RANCH WELL #: 3301H RRCID -> 172029 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9060 - 10923

03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	420	N	200	-0-	-220	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

BONFIRE OPERATING LLC 082443
COX, L. B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 094721 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8874 - 9093

03	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098473 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8681 - 8879

03	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	1297	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. WELL #: 4 RRCID -> 102025 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9090 - 9274

03	1147	N	756	-0-	-391	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	785	-0-	-355	-0-	785	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	863	-0-	-315	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	868	N	608	-0-	-260	-0-	608	3			N	-0-					-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
COX, VERNON B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 102026 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9036 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2370	-0-	-141	-0-	2370	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 102226 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8992 - 9204

03	1550	N	1345	-0-	-205	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1358	-0-	-130	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	1381	3			N	-0-					-0-

COX, VERNON B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 103468 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8986 - 9175

03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1307	-0-	-253	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
*08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 105274 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8918 - 9150

03	930	N	835	-0-	-95	-0-	835	3			N	-0-					-0-
04	930	N	675	-0-	-255	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	961	N	830	-0-	-131	-0-	830	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
DUDLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 206220 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9530 - 13087

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER "20" WELL #: 1H RRCID -> 213237 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9869 - 14311

03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
DUDLEY "26" WELL #: 2 H RRCID -> 215597 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11362 PERF.10867 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	540	N	468	-0-	-72	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
PERNER RANCH WELL #: 361 RRCID -> 241470 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8860 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	31	1	1433	2	N	-0-					5
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	30	1	1492	2	N	-0-					5
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	31	1	1507	2	N	-0-					5
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	30	1	1476	2	N	-0-					5
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	31	1	1545	2	N	-0-					5
*08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	31	1	1531	2	N	-0-					5

PERNER RANCH WELL #: 401 RRCID -> 242269 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8657 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	31	1	285	2	N	-0-					1
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	2	N	-0-					1
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	31	1	299	2	N	-0-					1
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	30	1	297	2	N	-0-					1
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	309	2	N	40					41
							44	9									
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	31	1	306	2	N	-0-					41

PERNER RANCH WELL #: 362 RRCID -> 250652 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9248 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4010	-0-	-330	-0-	31	1	3979	2	N	-0-					-0-
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	30	1	4150	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4227	-0-	-82	-0-	31	1	4196	2	N	-0-					-0-
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	30	1	4119	2	N	-0-					-0-
07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	31	1	4293	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	4302	-0-	-7	-0-	31	1	4271	2	N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
SMITH "35" WELL #: 1 RRCID -> 227043 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8250 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					57
04	180	N	16	-0-	-164	-0-	15	2	1	9	N	1	1	8			57
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					57
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					57
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					57

SMITH "200" WELL #: 1 RRCID -> 227558 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8652 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					23
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					23
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					23
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					23
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					23
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23

DUDLEY, EAST (WOLFCAMP) 26319 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
PERNER, P. C. WELL #: 2X RRCID -> 191448 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6472 - 9798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					88
04	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					88
05	403 N	282	-0-	-121	-0-	282	2			N	-0-					88
06	480 N	229	-0-	-251	-0-	229	2			N	-0-					88
*07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					88
*08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					88

EDEN, WEST (GOEN) 27549 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
KRIEG WELL #: 2 RRCID -> 206669 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 3779 PERF. 3531 - 3541

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELA SUGG (WOLFCAMP) 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
BASA RESOURCES, INC. 053974
SCOTT, J. R. "A" 36 WELL #: 2 L RRCID -> 074193 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
ROCKER B-3 WELL #: 1 RRCID -> 150654 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 8046 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKER B-3 WELL #: 2 RRCID -> 150655 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
SUGG, ELA C. -N- WELL #: 1 RRCID -> 067183 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					88
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					88
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					88
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					88
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					88
08	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					88

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
SUGG, ELA C. "P" WELL #: 1 RRCID -> 078877 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7514 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					198
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					198
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					198
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					198
07	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	3			Y	-0-					198
08	744 N	737	-0-	-7	-0-	737	3			Y	-0-	105	7			93

ROCKER B WELL #: 1 RRCID -> 183495 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7848 - 8043

03	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2667	3	12	9	N	11					209
04	2280 N	1213	-0-	-1067	-0-	1206	3	7	9	N	6					215
05	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2757	3	14	9	N	13	183	1			45
06	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2442	3	10	9	N	9					54
07	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2318	3	8	9	N	7					61
08	2387 N	2267	-0-	-120	-0-	2247	3	20	9	N	18					79

SUGG, ELA C. "P" WELL #: 3 RRCID -> 186942 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7717 - 8018

03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

SIANA OIL & GAS 779259
SUGG WELL #: 1 RRCID -> 069281 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

SUGG WELL #: 2 RRCID -> 070885 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7844 - 8034

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

TRACKER RESOURCE DEV III, LLC 864047
SUGG, ELA C. -G- WELL #: 7 RRCID -> 070250 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2021

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TRILOGY OPERATING, INC. 869713
DENILSON WELL #: 1 RRCID -> 276134 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8076 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					33
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					33
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					33
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					33
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					33
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					33

TRIPLE CROWN RESOURCES, LLC 870372
SUGG A WELL #: 2 RRCID -> 070251 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 8252 PERF. N/A

03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					169
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					169
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	662	3	1	9	N	1					170
*06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	600	3	1	9	N	1					171
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	600	3	1	9	N	1	136	1			36
08	651	N	372	-0-	-279	-0-	361	3	11	9	N	10					46

COX "44" WELL #: 1 RRCID -> 075556 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	744	3	14	9	N	13					143
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	677	3	12	9	N	11					154
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	694	3	113	9	N	103					257
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	600	3	11	9	N	10	129	1			138
*07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	703	3	6	9	N	5					143
*08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	687	3	6	9	N	5					148

SUGG A WELL #: 4 RRCID -> 164758 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7498 - 7917

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SUGG "A" WELL #: 3 RRCID -> 205142 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7709 - 7963

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

ELDORADO (CANYON) 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BRP ENERGY, LLC 041519
BLAYLOCK WELL #: 1 RRCID -> 041071 COMPL. DATE 12/26/1966 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
MITTEL, PERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037114 COMPL. DATE 08/23/1965 TOTAL DEPTH 7209 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MCWHORTER, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 037383 COMPL. DATE 09/25/1965 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					37
04	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	3			Y	-0-					37
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					37
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					37
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					37
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					37

MCWHORTER, V. M. WELL #: 2 RRCID -> 037677 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					18
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					18
05	279 N	203	-0-	-76	-0-	203	3			Y	-0-					18
06	210 N	107	-0-	-103	-0-	107	3			Y	-0-					18
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					18
*08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					18

ROBINSON, T.P. WELL #: 2 RRCID -> 133767 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6855

03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					106
04	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	3			Y	-0-					106
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-					106
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3			Y	-0-					106
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					106
*08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					106

MCWHORTER, V. M. WELL #: 3 RRCID -> 134039 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6237 - 6812

03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	649	3	1	9	Y	1					59
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	801	3	1	9	Y	1					60
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	877	3	1	9	Y	1					61
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	748	3	1	9	Y	1					62
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	690	3	1	9	Y	1					63
*08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					63

MCWHORTER, V. M. WELL #: 4 RRCID -> 134101 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6811

03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	3	1	9	Y	1					29
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					29
05	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1622	3	1	9	Y	1					30
06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1544	3	1	9	Y	1					31
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1238	3	1	9	Y	1					32
*08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					32

PERRY MITTEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136285 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6098 - 6750

03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					51
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					51
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					51
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					51
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					51
*08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					51

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MCWHORTER, V. M. WELL #: 5 RRCID -> 151937 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6196 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	3	1	9	Y	1					61
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					61
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					61
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			Y	-0-					61
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					61
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					61

MCWHORTER, V. M. WELL #: 6 RRCID -> 151945 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6121 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	3	1	9	Y	1					29
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	3	1	9	Y	1					30
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					30
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	294	3	1	9	Y	1					31
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					31
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					31

MCWHORTER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 162650 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					28
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	3	1	9	Y	1					29
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	214	3	1	9	Y	1					30
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					30
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	3	1	9	Y	1					31
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	3	1	9	Y	1					32

MCWHORTER, V. M. WELL #: 8 RRCID -> 163078 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6324 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	3	1	9	Y	1					105
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1					106
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	3	1	9	Y	1					107
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					110

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 091109 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6359 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					19
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NEILL, D. KYLE WELL #: 1 RRCID -> 037687 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

NEILL, D. KYLE WELL #: 2 RRCID -> 210017 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6278 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	892	-0-	-193	-0-	892	2			Y	-0-					-0-

NEILL, D. KYLE WELL #: 3 RRCID -> 228105 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6289 - 6336

03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	892	-0-	-193	-0-	892	2			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591

WHITTEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 030762 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1762					N	-0-					-0-

JONES -A- WELL #: 1 RRCID -> 031191 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 6809 PERF. N/A

03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					2
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 RRCID -> 035191 COMPL. DATE 01/16/1965 TOTAL DEPTH 6964 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 035820 COMPL. DATE 04/14/1965 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					11
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					11
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					11
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					11
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					11
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					11

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

LUEDECKE WELL #: 1 RRCID -> 036653 COMPL. DATE 07/25/1965 TOTAL DEPTH 6490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 039381 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					36
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					36
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					36
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					36
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					37
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					37

WHITTEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 039665 COMPL. DATE 05/06/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 046152 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					40
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					40
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					40
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					40
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					41
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					41

JONES, T. K. HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 080822 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6164 - 6183

03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					50
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					50
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					50
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					50
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					50
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					50

JONES "A" WELL #: 2 RRCID -> 088813 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6730 - 6760

03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					37
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					37
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					37
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					37
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					37
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					37

JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 089250 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6322 - 6372

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PARKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089506 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6360 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 090212 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6392 - 6442

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "78" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 090213 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6280 - 6392

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 4 RRCID -> 090214 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6334 - 6440

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEY WELL #: 2 RRCID -> 090215 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6354 - 6378

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES B WELL #: 3 RRCID -> 090825 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6434 - 6468

03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					15
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					15
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					15
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					15
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					15
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					15

ENOCHS-SADA ELLEN WELL #: 2 RRCID -> 123836 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6249 - 6260

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

KEENEY-NEILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136455 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6288 - 6432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-

LUEDECKE WELL #: 2 RRCID -> 143250 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6264 - 6920

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144085 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6444 - 6954

03	DLQ G-10	491	-0-	491	1000	491	2			Y	-0-					96
04	DLQ G-10	473	-0-	473	1473	473	2			Y	-0-					96
05	DLQ G-10	521	-0-	521	1994	518	2	3	9	Y	3					99
06	2494 N	500	-0-	-1994	-0-	498	2	2	9	Y	2					101
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	507	2	13	9	Y	12					113
08	527 N	481	-0-	-46	-0-	471	2	10	9	Y	9					122

KEELING 108 WELL #: 1 RRCID -> 144129 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6346 - 6964

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUEDECKE WELL #: 3 RRCID -> 144683 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6186 - 6451

03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

PARKER WELL #: 3 RRCID -> 144867 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6295 - 6726

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 168408 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6265 - 6426

03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					61
04	150 N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					61
05	217 N	82	-0-	-135	-0-	82	2			N	-0-					61
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					61
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					61
*08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					61

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

WEST A WELL #: 7 RRCID -> 171183 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 171388 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6384

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "B" WELL #: 8 RRCID -> 175047 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6325 - 6476

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTEN 35 "B" WELL #: 1 RRCID -> 175051 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6290 - 6334

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER WELL #: 5 RRCID -> 205295 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6323 - 6369

03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-

WHITTEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 205873 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6306 - 6330

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "78" WELL #: 1 RRCID -> 206176 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6325 - 6452

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

WEST "79" WELL #: 2 RRCID -> 206302 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6185 - 6410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206768 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6454 - 6498

03	DLQ G-10	947	-0-	947	1269	947	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1176	-0-	1176	2445	1176	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1522	-0-	1522	3967	1522	2			Y	-0-					-0-
06	2900 N	378	-0-	-2522	1445	378	2			Y	-0-					-0-
07	1542 N	97	-0-	-1445	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	310 N	101	-0-	-209	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

KEENEY "77" WELL #: 4 RRCID -> 206770 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6273 - 6339

03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					96
04	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2			Y	-0-					96
05	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-					96
06	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2			Y	-0-					96
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2			Y	-0-					96
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					96

WEST "78" WELL #: 2 RRCID -> 206771 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6402

03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-

KEENEY 80 WELL #: 1 RRCID -> 207438 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6289 - 6379

03	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	11699	-0-	8699	8699	11699	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	167	-0-	-2933	5766	167	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	183	-0-	-2817	2949	183	2			Y	-0-					-0-
07	3136 X	187	-0-	-2949	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
08	217 X	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

JONES "B" WELL #: 8 RRCID -> 207771 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6257 - 6468

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELHI-JONES WELL #: 6 RRCID -> 208359 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6151 - 6178

03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

WEST UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208906 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		Y	-0-			-0-
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		Y	-0-			-0-
05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		Y	-0-			-0-
06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		Y	-0-			-0-
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		Y	-0-			-0-
*08	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		Y	-0-			-0-

WEST UNIT WELL #: 10 RRCID -> 208907 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6474

03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		Y	-0-			-0-
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		Y	-0-			-0-
05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		Y	-0-			-0-
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		Y	-0-			-0-
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		Y	-0-			-0-
*08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		Y	-0-			-0-

LLOYD-MORA WEST WELL #: 2 RRCID -> 208908 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6121 - 6133

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACKSON WELL #: 10 RRCID -> 209327 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6228 - 6406

03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			-0-
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-			-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-			-0-
07	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2		N	-0-			-0-
08	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2		N	-0-			-0-

JACKSON WELL #: 12 RRCID -> 217411 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6350 - 6378

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACKSON WELL #: 11 RRCID -> 217413 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6314 - 6408

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACKSON WELL #: 13 RRCID -> 217628 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6313 - 6352

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

KEENEY "77" WELL #: 5 RRCID -> 218390 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6270 - 6332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775 N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-					118
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					118
05	713 N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					118
06	690 N	622	-0-	-68	-0-	622	2			N	-0-					118
07	713 N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					118
08	682 N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-					118

WEST "78" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219736 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6303 - 6404

03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-

LUEDECKE WELL #: 6 RRCID -> 219756 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6372 - 6428

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEENEY NEILL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219762 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6314 - 6413

03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	630 N	571	-0-	-59	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	620 N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					-0-

KEENEY "77" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220601 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6294 - 6370

03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-

WEST "78" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220603 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6309 - 6414

03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					114
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					114
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					114
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	461	2	29	9	N	26					140
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	472	2	22	9	N	20	130	1			30
08	465 N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					30

JACKSON WELL #: 14 RRCID -> 220991 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6328 - 6434

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591

WEST UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220998 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6352 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-

WEST "78" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221000 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6275 - 6342

03	682	N	294	-0-	-388	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	600	N	449	-0-	-151	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					-0-

WHITTEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 221916 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6714 - 6730

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 10 RRCID -> 223122 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6758

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

JONES "A" WELL #: 11 RRCID -> 223771 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6689 - 6726

03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2131	2	11	9	N	10					68
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1973	2	9	9	N	8					76
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2057	2	1	9	N	1					77
06	2070	N	1950	-0-	-120	-0-	1950	2			N	-0-					77
07	2046	N	2030	-0-	-16	-0-	2024	2	6	9	N	5					82
08	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	1972	2	6	9	N	5					87

SADA ELLEN ENOCHS WELL #: 3 RRCID -> 223843 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6209 - 6215

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
KEENEY 80 WELL #: 1 RRCID -> 079256 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6345 - 6420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

KEENEY 80 WELL #: 2 RRCID -> 211532 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6386 - 6485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 N	278	-0-	-187	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	677	3	26	9	N	24					24
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	539	3	3	9	N	3					27
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	438	3	8	9	N	7					34
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	659	3	10	9	N	9					43
*08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	540	3	9	9	N	8					51

KEENEY "80" WELL #: 3 RRCID -> 243610 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6402 - 6416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	308	3	24	9	N	22	177	1			33
04	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					33
05	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					33
06	330 N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					33
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					33
08	310 N	167	-0-	-143	-0-	167	3			N	-0-					33

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 034575 COMPL. DATE 11/06/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

MCWHORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037869 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	450 N	59	-0-	-391	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	341 N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-					-0-

WHITTEN "C" WELL #: 1 L RRCID -> 149657 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6408 - 6428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
04	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	810 N	720	-0-	-90	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08	775 N	559	-0-	-216	-0-	559	3			N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 152510 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6280 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WHITTEN "33" WELL #: 1 RRCID -> 157250 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6121 - 6157

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXP, INCORPORATED 875395
JONES, T. K., UNIT T G WELL #: 1 RRCID -> 036619 COMPL. DATE 07/07/1965 TOTAL DEPTH 6437 PERF. N/A

03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					90
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	712	2	21	9	N	19					109
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1023	2	47	9	N	43					152
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	626	2	28	9	N	25					177
07	589	N	240	-0-	-349	-0-	227	2	13	9	N	12					189
08	589	N	153	-0-	-436	-0-	139	2	14	9	N	13					202

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 040067 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH 7171 PERF. N/A

03	1147	N	965	-0-	-182	-0-	965	2			N	-0-					-0-
04	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	967	-0-	-118	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			N	-0-					-0-
07	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	2			N	-0-					-0-
08	961	N	876	-0-	-85	-0-	876	2			N	-0-					-0-

ELDORADO (CANYON D) 28278 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
ENOCHS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 102303 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6200 - 6218

03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

ELDORADO (6000) 28278 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
WHITTEN "B" WELL #: 1026 RRCID -> 077519 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6065 - 6152

03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*06	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELDORADO (6000) //CONT.// 28278 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WHITTEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 070562 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 5942 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
08	620	N	496	-0-	-124	-0-	496	3			N	-0-					-0-

WHITTEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074478 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	575	-0-	-634	-0-	575	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	412	-0-	-797	-0-	412	3			N	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 1 D RRCID -> 083359 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5946 - 5996

03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

WHITTEN "D" WELL #: 2 RRCID -> 203366 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5520 - 5532

03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WHITTEN "C" WELL #: 1 U RRCID -> 082603 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6036 - 6152

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ROYSTER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 040257 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 6789 PERF. N/A

03	3100	N	3434	-0-	334	414	3434	3			N	-0-					166
04	2670	N	2096	-0-	-574	-0-	2096	3			N	-0-					166
05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					166
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					166
07	2821	X	2384	-0-	-437	-0-	2384	3			N	-0-					166
08	3441	X	2615	-0-	-826	-0-	2615	3			N	-0-					166

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
MIKA, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 041070 COMPL. DATE 01/07/1967 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6227 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					144
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					144
05	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	3			N	-0-					144
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					144
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					144
*08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					144

BELL, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 044316 COMPL. DATE 06/15/1968 TOTAL DEPTH 6265 PERF. N/A

03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					18
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					18
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					18
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					18
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					18
08	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	3			Y	-0-					18

WHITTEN, L. I. WELL #: 1 RRCID -> 044599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6199 - 6249

03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					80
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					80
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					80
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					80
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					80
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					80

WHITTEN, L. I. WELL #: 2 RRCID -> 106314 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6106 - 6150

03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

WHITTEN, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 143669 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6122 - 6178

03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 083975 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6203 - 6401

03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					24
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					24
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					24

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER

MILTEX OIL COMPANY 569415

WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 055948 COMPL. DATE 07/29/1972 TOTAL DEPTH 6658 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591

NEILL, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 104687 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6275 - 6340

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2 RRCID -> 156201 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6560 - 6585

03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-					-0-
05	589	N	411	-0-	-178	-0-	411	2		N	-0-					-0-
06	570	N	357	-0-	-213	-0-	357	2		N	-0-					-0-
07	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2		N	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2		N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965

ROYSTER, GETTY WELL #: 1 RRCID -> 097068 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6368 - 6448

03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-					-0-
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	3		N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-					-0-
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	3		N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-					-0-
08	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3		N	-0-					-0-

ROYSTER WELL #: 1 RRCID -> 122814 COMPL. DATE 11/17/1986 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6355 - 6396

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYSTER, GETTY WELL #: 2 RRCID -> 180440 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6423 - 6440

03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-					-0-
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3		N	-0-					-0-
06	150	N	52	-0-	-98	-0-	52	3		N	-0-					-0-
07	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3		N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-					-0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 196275 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6490 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					85
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					85
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					85
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					85
07	2325	N	2279	-0-	-46	-0-	2279	3			N	-0-					85
08	2325	N	1791	-0-	-534	-0-	1791	3			N	-0-					85

TXP, INCORPORATED 875395
SCHRANK, CLEONE WELL #: 1 RRCID -> 044175 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					42
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					42
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	959	2	1	9	N	1					43
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	920	2	2	9	N	2					45
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					45
*08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	924	2	2	9	N	2					47

WHITTEN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 046425 COMPL. DATE 06/11/1969 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					195
04	600	N	68	-0-	-532	-0-	68	2			N	-0-					195
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					195
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					195
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					195
*08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					195

WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 099893 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6140 - 6160

03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

WHITTEN WELL #: 2 RRCID -> 131285 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6341 - 6373

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

WHITTEN WELL #: 3302 RRCID -> 157249 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6223 - 6278

03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELDORADO, N. (CANYON B) 28280 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
COPPERTOP 177301
FINNIGAN, VIOLA UNIT WELL #: 1029 RRCID -> 099136 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5913 - 5931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	399					N	NO RPT			-0-

ELDORADO, SOUTH (CANYON) 28282 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
GTG OPERATING, LLC 337080
JOHNSON "113" WELL #: 1 RRCID -> 103307 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6501 - 6558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	9	1	281	3	N	-0-			125
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			125
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-			125
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	40	1	77	3	N	-0-			125
*07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	3	N	-0-			125
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125

OLSAK "105" WELL #: 1 RRCID -> 103984 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6395 - 6547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	14	1	691	3	N	-0-			10
04	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-			10
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-			10
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	234	1	439	3	N	-0-			10
*07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	14	1	1365	3	N	-0-			10
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

MAYJAC I, LLC 536431
GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093087 COMPL. DATE 03/28/1981 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6348 - 6457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	1			N	-0-			-0-
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	1			N	-0-			-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-			-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	1			N	-0-			-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	1			N	-0-			-0-
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	1			N	-0-			-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
WILLIAMS-SHELL "81" WELL #: 1 RRCID -> 073450 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-			-0-
04	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-			-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-			-0-
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-			-0-
08	372 N	231	-0-	-141	-0-	231	3			N	-0-			-0-

OLSAK, CLOVIS "105" WELL #: 1 RRCID -> 075638 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-			-0-
04	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			-0-
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-			-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-			-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-			-0-
08	527 N	306	-0-	-221	-0-	306	3			N	-0-			-0-

ELDORADO, SOUTH (CANYON) //CONT.// 28282 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
EMMONS "82" WELL #: 1 RRCID -> 078532 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6514 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
INCLINE ENERGY 423656
SPENCER, OLIVIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018866 COMPL. DATE 03/22/1953 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6736 - 6870

03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					29
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					29
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					29
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

UPP OPERATING, LLC 875310
JONES RANCH WELL #: 1863 RRCID -> 162464 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7366 - 7461

03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1864 RRCID -> 165165 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7595

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 302 RRCID -> 169714 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7596 - 7694

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH WELL #: 303 RRCID -> 173716 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7648 - 7828

03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JONES RANCH WELL #: 305 RRCID -> 174452 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7660 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	3			Y	-0-					1
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					1
05	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	3			Y	-0-					1
06	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	3			Y	-0-					1
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					1
08	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	3			Y	-0-					1

JONES RANCH WELL #: 1865 RRCID -> 175185 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7604 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		4	-0-	4	39	4	3			Y	-0-					1
04	42	X	3	-0-	-39	-0-	3	3			Y	-0-					1
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					1
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					1
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					1

JONES RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 194306 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH WELL #: 310 RRCID -> 244189 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 244218 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258451 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EULEEONE (WOLFCAMP) 29617 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
KINCAID, T. A. JR. WELL #: 1 RRCID -> 056200 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

WEST, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 056294 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5123 - 5187

03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 059359 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

EVERETT (CISCO) 29695 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
MUNN "1127" WELL #: 1 RRCID -> 125738 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5569 - 5570

03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1369	2	4	9	N	4	4	8			107
04	1380 N	1286	-0-	-94	-0-	1286	2			N	-0-					107
05	1488 N	1076	-0-	-412	-0-	1076	2			N	-0-					107
06	1320 N	921	-0-	-399	-0-	921	2			N	-0-					107
07	1333 N	948	-0-	-385	-0-	948	2			N	-0-					107
*08	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					107

EXECUTIVE (ELLENBURGER) 29797 190 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
THOMPSON 93 WELL #: 1 RRCID -> 190997 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8269 - 8278

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMER (SAN ANDRES) 30243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
WYNCO ENERGY, INC. 945522
UNIVERSITY WELL #: 3011 RRCID -> 050661 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 2223 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARRINGTON (CANYON) 30327 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
FARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 101791 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6709 - 6759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1627	-0-	-171	-0-	1610	3	17	9	N	15					158
04	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	1657	3	9	9	N	8					166
05	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1695	3	6	9	N	5					171
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1744	3	3	9	N	3					174
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2001	3	3	9	N	3					177
*08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1708	3	2	9	N	2	157	1			22

FAWCETT (WOLFCAMP) 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
MIERS WELL #: 1511 RRCID -> 207779 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 3350 - 3390

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 106942 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4241 - 4259

03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	89	1	770	3	N	-0-					1
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	81	1	778	3	N	-0-					1
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	77	1	789	3	N	-0-					1
06	750	N	728	-0-	-22	-0-	69	1	659	3	N	-0-	1	1			-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	76	1	716	3	N	-0-					-0-
*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	80	1	729	3	N	1					1
							1	9									

PFLUGER 104 WELL #: 12 RRCID -> 164060 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 2710 - 2750

03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	33	1	273	3	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	277	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	32	1	258	3	Y	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	27	1	289	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	21	1	286	3	Y	-0-					-0-
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	273	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 11 RRCID -> 174486 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3650 - 3802

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 8 RRCID -> 176799 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3498 - 3538

03	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PFLUGER 86 WELL #: 7 RRCID -> 178902 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2664 - 2698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	11	-0-	-268	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	18	-0-	-252	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	16	-0-	-294	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
*08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 7 RRCID -> 186714 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4762 - 4766

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 27 WELL #: 3 RRCID -> 188833 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 3377 - 3428

03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	19	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 2 RRCID -> 190257 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6228 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 14 RRCID -> 191778 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5734

03	7 N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 10 RRCID -> 192725 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4464 - 4588

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 15 RRCID -> 193536 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5904

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

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 55 WELL #: 7 RRCID -> 194150 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY WELL #: 88 RRCID -> 195925 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3692 - 6004

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

THOMSON WELL #: 11 RRCID -> 208116 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4698 - 5338

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY WELL #: 118 RRCID -> 211182 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS "F" WELL #: 16 RRCID -> 213047 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3246 - 5502

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

DAVIS "F" WELL #: 13 RRCID -> 213741 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 4942 - 5650

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

DAVIS "E" WELL #: 17 RRCID -> 218909 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986

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

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RC WELL #: 8 RRCID -> 228912 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEEN WELL #: 99 RRCID -> 243970 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674

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

STEEN WELL #: 101 RRCID -> 245965 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 5642

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

SHURLEY WELL #: 164 RRCID -> 257331 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3710 - 5932

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

MITTEL WELL #: 1272 RRCID -> 258481 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928

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

HICKS 57 WELL #: 1 RRCID -> 259054 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 3145 - 3175

03	217 N	165	-0-	-52	-0-	18	1	147	3	N	-0-			-0-
04	180 N	147	-0-	-33	-0-	13	1	134	3	N	-0-			-0-
05	217 N	157	-0-	-60	-0-	17	1	140	3	N	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	N	-0-			-0-
*08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	N	-0-			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 4 RRCID -> 261659 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	642			N	NO RPT			-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1713 RRCID -> 262230 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3822 - 4286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER A WELL #: 19 RRCID -> 262320 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 4364 - 4982

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 10 RRCID -> 262526 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 3948 - 4714

03	124 N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	3	N	-0-					160
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	N	-0-					160
05	124 N	87	-0-	-37	-0-	7	1	80	3	N	-0-					160
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-					160
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	N	-0-					160
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	3	N	-0-					160

HOLLENBECK WELL #: 1572 RRCID -> 262860 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 4204 - 5464

03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 264738 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3508 - 5284

03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	42	1	477	3	N	-0-					-0-
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	47	1	467	3	N	-0-					-0-
05	589 N	516	-0-	-73	-0-	48	1	468	3	N	-0-					-0-
06	510 N	504	-0-	-6	-0-	43	1	461	3	N	-0-					-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	59	1	506	3	N	-0-					-0-
*08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	54	1	498	3	N	-0-					-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265957 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3414					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 15 RRCID -> 267792 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 4205 - 4700

03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					90
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	3	N	-0-					90
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-					90
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-					90
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-					90
*08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	3	N	-0-					90

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 272143 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 1283 - 3953

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

MAYFIELD 46 WELL #: 16 RRCID -> 274898 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 3115 - 5061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	79	-0-	79	21708	6	1	73	3	N	-0-					25
04	SWR 10	114	-0-	114	21822	10	1	104	3	N	-0-					25
05	SWR 10	140	-0-	140	21962	13	1	127	3	N	-0-					25
06	SWR 10	144	-0-	144	22106	12	1	132	3	N	-0-					25
07	SWR 10	155	-0-	155	22261	16	1	139	3	N	-0-					25
08	SWR 10	145	-0-	145	22406	14	1	131	3	N	-0-					25

WARD 127 WELL #: 18 RRCID -> 279519 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2838 - 4748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	16	1	214	3	N	-0-					212
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	18	1	209	3	N	-0-					212
05	279 N	246	-0-	-33	-0-	17	1	229	3	N	-0-					5
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	N	-0-					5
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	N	-0-					5
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	17	1	222	3	N	-0-					5

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 12 RRCID -> 279523 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5837 - 6850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					130
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					130
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-	3	1			127
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					127
07	62 N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	3	N	-0-					127
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	N	-0-					127

MAYFIELD 46 WELL #: 18 RRCID -> 279819 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 3790 - 4951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	N	-0-					9
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	13	1	132	3	N	-0-					9
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	22	1	123	3	N	-0-					9
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	13	1	134	3	N	-0-					9
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	25	1	128	3	N	-0-					9
*08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	30	1	129	3	N	-0-					9

MAYER 36 WELL #: 8 RRCID -> 279939 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3498 - 4516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	N	-0-					6
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	N	-0-					6
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	22	1	202	3	N	-0-	6	1			-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	22	1	242	3	N	-0-					-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	N	-0-					-0-
*08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	N	-0-					-0-

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 36 WELL #: 9 RRCID -> 280100 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 1812 - 4561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	211	-0-	211	20484	32	1	167	3	N	11					205
						12	9									
04	SWR 10	209	-0-	209	20693	34	1	147	3	N	25					230
						28	9									
05	SWR 10	212	-0-	212	20905	45	1	152	3	N	14					244
						15	9									
06	SWR 10	138	-0-	138	21043	14	1	124	3	N	-0-					244
07	SWR 10	235	-0-	235	21278	45	1	167	3	N	21					265
						23	9									
08	SWR 10	192	-0-	192	21470	28	1	156	3	N	7					272
						8	9									

MAYER 36 WELL #: 6 RRCID -> 280101 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 1840 - 5096

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

MAYER 36 WELL #: 11 RRCID -> 280107 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 2068 - 5171

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

MAYFIELD 39 WELL #: 15 RRCID -> 280290 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 3710 - 4639

03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	3	N	-0-					-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 15 RRCID -> 280445 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 3233 - 5563

03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	90	1	952	3	N	-0-					46
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	86	1	856	3	N	-0-					46
05	930 N	847	-0-	-83	-0-	80	1	767	3	N	-0-					46
06	960 N	648	-0-	-312	-0-	73	1	575	3	N	-0-					46
07	961 N	933	-0-	-28	-0-	102	1	831	3	N	-0-					46
*08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	94	1	811	3	N	-0-					46

MAYER 36 WELL #: 7 RRCID -> 280446 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 3592 - 4513

03	SWR 10	96	-0-	96	7370	7	1	89	3	N	-0-					30
04	SWR 10	81	-0-	81	7451	7	1	74	3	N	-0-					30
05	SWR 10	72	-0-	72	7523	7	1	65	3	N	-0-					30
06	SWR 10	63	-0-	63	7586	5	1	58	3	N	-0-					30
07	SWR 10	33	-0-	33	7619	3	1	30	3	N	-0-					30
08	SWR 10	13	-0-	13	7632	1	1	12	3	N	-0-					30

FAWCETT (WOLFCAMP) //CONT.// 30424 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 21 WELL #: 16 RRCID -> 280819 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUS (GRAYBURG UP) 30664 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
MOSAIC TEXAS LLC 589983
HALFF, BUSS WELL #: 1 RRCID -> 050289 COMPL. DATE 04/15/1971 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP) 31726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
MERTZ WELL #: 1 RRCID -> 088533 COMPL. DATE 06/09/1980 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 3384 - 3399

03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-			-0-
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3	N	-0-			-0-
05	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3	N	-0-			-0-
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-			-0-

WTG EXPLORATION 945220
THOMSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018875 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

03	713 N	520	-0-	-193	-0-	520	2	N	-0-			-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-			-0-
05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-			-0-
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-			-0-
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-			-0-
*08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-			-0-

THOMSON WELL #: 2 RRCID -> 119292 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 3959 - 3977

03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-			-0-
05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-			-0-
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-			-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			-0-
*08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-			-0-

FORT CHADBOURNE 32011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
L.C.S. PRODUCTION COMPANY 479574
FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT WELL #: 1389 RRCID -> 272234 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 5382 - 5410

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FORT CHADBOURNE //CONT.// 32011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
L.C.S. PRODUCTION COMPANY //CONT.// 479574
FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT WELL #: 8030 RRCID -> 290908 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5454 - 5476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	3	-0-	3	6	3	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	3	-0-	3	9	3	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT			-0-

FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT WELL #: 8050 RRCID -> 290909 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 5450 - 5488

04	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	240	3	-0-	-237	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	248	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

FT. CHADBOURNE ODOM LIME UNIT WELL #: 3337 RRCID -> 290910 COMPL. DATE 04/18/2021 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5402 - 5424

04	0 W	3	-0-	3	3	3	2		N	-0-			-0-
05	0 W	3	-0-	3	6	3	2		N	-0-			-0-
06	270	3	-0-	-267	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	279	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT MCKAVITT (CANYON) 32078 142 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
BETWELL OIL & GAS COMPANY 068405
TREADWELL, JOHN H. 69 WELL #: 1 RRCID -> 093905 COMPL. DATE 04/17/1981 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3987 - 4003

03	1327 N	1327	-0-	-0-	B	-0-	1327	3		N	-0-		-0-
04	1223 N	1223	-0-	-0-	B	-0-	1223	3		N	-0-		-0-
05	1321 N	1321	-0-	-0-	B	-0-	1321	3		N	-0-		-0-
06	1294 N	1294	-0-	-0-	B	-0-	1294	3		N	-0-		-0-
07	1345 N	1345	-0-	-0-	B	-0-	1345	3		N	-0-		-0-
*08	1336 N	1336	-0-	-0-	B	-0-	1336	3		N	-0-		-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
TREADWELL WELL #: 1 RRCID -> 018881 COMPL. DATE 03/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4065

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			187
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			187
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			187
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			187
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			187
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			187

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SHEEN BROS. -A- WELL #: 2 RRCID -> 287962 COMPL. DATE 09/14/1954 TOTAL DEPTH 5584 PERF. 4120 - 4124

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2		N	-0-		-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2		N	-0-		-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2		N	-0-		-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2		N	-0-		-0-
*07	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FORT MCKAVITT (CANYON) //CONT.// 32078 142 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
TREADWELL, GARY C. 866709
TREADWELL WELL #: 1 RRCID -> 018886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3953 - 3963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			114
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			114
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			114
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			114
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			114
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			114
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

FORT MCKAVITT (LIME 4150) 32078 398 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
MCGREGOR UNIT WELL #: 401 RRCID -> 116128 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5520 - 5640

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TREADWELL TRUST -19-B WELL #: 4 RRCID -> 280140 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3780 - 3802

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2	Y	-0-			74
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			74
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	Y	-0-			74
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			74
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			74

FORT MCKAVITT (PALO PINTO) 32078 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
CJM -7- WELL #: 4 RRCID -> 264142 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4227 - 4232

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORT MCKAVITT (PENN., UPPER) 32078 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
POWELL, VIRGIL J. TR -A- WELL #: 8 RRCID -> 155110 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 3902 - 4128

03	775	N	682	-0-	-93	-0-	682	3	N	-0-			113
04	780	N	694	-0-	-86	-0-	694	3	N	-0-			113
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3	N	-0-			113
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	N	-0-			113
07	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	3	N	-0-			113
08	744	N	546	-0-	-198	-0-	546	3	N	-0-			113

FORT MCKAVITT, N. (CANYON) 32080 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
TREADWELL TRUST -19-B WELL #: 5 RRCID -> 287404 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4096 - 4111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			Y	-0-					78
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					78
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					78
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					78
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78

FORT TERRETT RANCH (CANYON 2425) 32142 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456
FAULKNER, W. MRS. WELL #: 216 RRCID -> 290840 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2400 - 2480

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TERRETT RANCH (CANYON 2562) 32142 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456
SCHWIENING, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 138326 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 2630 PERF. 2562 - 2572

03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

FORT TERRETT RANCH (STRAWN 3000) 32142 800 ASSOCIATED 49B CNTY: SUTTON
ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456
SCHWIENING WELL #: 324 RRCID -> 284937 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2892 - 2920

03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTSON-BURKE (CANYON) 32249 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 198577 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6139 - 6297

03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					188
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-	107	1			81
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-	67	7			14
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					14
07	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-					14
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					14

FRADEAN (DEVONIAN) 32449 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
KING RANCH OIL & LIGNITE CO. WELL #: 2 RRCID -> 124719 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8103 - 8315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

WALSH & WATTS, INC. 895060
KING RANCH WELL #: 6 L RRCID -> 018897 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH 10282 PERF. N/A

03	310	N	35	-0-	-275	-0-	35	2			N	-0-				54
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-				54
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-				54
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-				54
07	372	N	142	-0-	-230	-0-	142	2			N	-0-				54
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-				54

FRADEAN (FUSSELMAN) 32449 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
WALSH & WATTS, INC. 895060
KING RANCH WELL #: 4 RRCID -> 018903 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH 10039 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCO (BEND) 32555 333 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FRANCO/BEND/ CONS. NO. 1 WELL #: I 15 U RRCID -> 145035 COMPL. DATE 06/14/1965 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9088 - 9135

03	1926	R	1926	-0-	-0-	-0-	1705	3	221	9	Y	201	145	1				96
04	1946	R	1946	-0-	-0-	-0-	1837	3	109	9	Y	99	154	1				41
05	1819	R	1819	-0-	-0-	-0-	1717	3	102	9	Y	93	88	1				46
06	1260	#	915	-0-	-345	-0-	875	3	40	9	Y	36	66	1				16
*07	1667	R	1667	-0-	-0-	-0-	1572	3	95	9	Y	86	46	1				56
*08	1755	R	1755	-0-	-0-	-0-	1655	3	100	9	Y	91	109	1				38

FREEDOM (UPPER CLEAR FORK) 32900 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521
ONYX WELL #: 2 RRCID -> 271099 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3540 - 3568

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FREEDOM (RUBY LIMESTONE) 32900 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
MLC OPERATING, LP 571987
ONYX STATE UNIT "C" #5 WELL #: 5 RRCID -> 279591 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3415 - 3427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULMER (BEND) 33269 300 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
PERMIAN SOLUTIONS LLC 655846
ATLAS 1 SWD WELL #: 1D RRCID -> 091527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4337 - 4975

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC 041519
GEASLIN NE 198 WELL #: 3 RRCID -> 157089 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5650 - 5746

03	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	428	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	420 N	376	-0-	-44 B	-0-	375	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN NW 197 WELL #: 1 RRCID -> 160059 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5764 - 6354

03	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	450 N	102	-0-	-348 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN SW 198 WELL #: 1 RRCID -> 160060 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5261 - 6152

03	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3			N	-0-					86
04	150 N	29	-0-	-121 B	-0-	29	2			N	-0-					86
05	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					86
06	120 N	9	-0-	-111 B	-0-	7	2	2	9	N	2					88
*07	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	96	2	4	9	N	4					92
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					92

GEASLIN SE 206 WELL #: 1HO RRCID -> 160062 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6559

03	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	754	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
05	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	981	2	3	9	N	3	3	1			-0-
06	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	859	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*07	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	861	2	2	9	N	2					2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
MONROE 186 WELL #: 1 RRCID -> 160063 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4934 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	3			N	-0-					58
04	1516	N	1516	-0-	-0- B	-0-	1516	2			N	-0-	19	7			39
05	1457	N	1202	-0-	-255 B	-0-	1198	2	4	9	N	4	4	1			39
06	1410	N	1053	-0-	-357 B	-0-	1049	2	4	9	N	4	4	1			39
*07	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	2			N	-0-					39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					39

GEASLIN WELL #: 1972 RRCID -> 170157 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5220 - 6124

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN WELL #: 1984 RRCID -> 170369 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 5460 - 6214

03	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	720	N	600	-0-	-120 B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	589	N	552	-0-	-37 B	-0-	550	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	600	N	484	-0-	-116 B	-0-	482	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN SW 206 WELL #: 1 RRCID -> 172369 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5947 - 6377

03	957	N	957	-0-	-0- B	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	874	-0-	-296 B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	961	N	878	-0-	-83 B	-0-	875	2	3	9	N	3	3	1			-0-
06	930	N	769	-0-	-161 B	-0-	766	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*07	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN NE 206 WELL #: 2 RRCID -> 172421 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 5602 - 6342

03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37 B	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39 B	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEASLIN 186 WELL #: 6 RRCID -> 173600 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5370 - 6122

03	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3			N	-0-					119
04	1110	N	1094	-0-	-16 B	-0-	1094	2			N	-0-					119
05	1240	N	970	-0-	-270 B	-0-	967	2	3	9	N	3	3	1			119
06	1110	N	850	-0-	-260 B	-0-	847	2	3	9	N	3	3	1			119
*07	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	587	2			N	-0-					119
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					119

GEASLIN NW 205 WELL #: 3 RRCID -> 173601 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5611 - 6661

03	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	223	-0-	-557 B	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	45	-0-	-451 B	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	39	-0-	-771 B	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*07	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

GEASLIN SW 205 WELL #: 9 RRCID -> 176613 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5620 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	586	-0-	-65 B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	630	N	505	-0-	-125 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	589	N	551	-0-	-38 B	-0-	549	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	570	N	483	-0-	-87 B	-0-	481	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN NE 186 WELL #: 8 RRCID -> 177012 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5314 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	90	N	56	-0-	-34 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*07	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN SW 204 WELL #: 13 RRCID -> 179544 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 5842 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	X	603	-0-	-110 B	-0-	603	3			N	-0-					33
04	690	X	37	-0-	-653 B	-0-	37	2			N	-0-					33
05	682	X	5	-0-	-677 B	-0-	5	2			N	-0-					33
06	660	X	4	-0-	-656 B	-0-	4	2			N	-0-					33
07	589	X	7	-0-	-582 B	-0-	7	2			N	-0-					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					33

GEASLIN NE 197 WELL #: 14 RRCID -> 179577 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 4506 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	109	-0-	-46 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	120	N	76	-0-	-44 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*07	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN SE 205 WELL #: 11 RRCID -> 179873 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5844 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1060	N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
05	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1163	2	4	9	N	4	4	1			-0-
06	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1019	2	7	9	N	6	4	1			2
*07	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2			N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

GEASLIN NW 206 WELL #: 17 RRCID -> 183980 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5487 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3			N	-0-					120
04	570	N	455	-0-	-115 B	-0-	455	2			N	-0-					120
05	496	N	472	-0-	-24 B	-0-	470	2	2	9	N	2	2	1			120
06	480	N	414	-0-	-66 B	-0-	412	2	2	9	N	2	2	1			120
*07	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	492	2	2	9	N	2					122
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					122

GEASLIN NE 205 WELL #: 15 RRCID -> 183982 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5872 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	267	-0-	-1203 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	6651	X	6651	-0-	-0- B	-0-	6627	2	24	9	N	22	22	1			-0-
06	5829	X	5829	-0-	-0- B	-0-	5804	2	25	9	N	23	23	1			-0-
*07	6071	X	6071	-0-	-0- B	-0-	6069	2	2	9	N	2					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

GEASLIN NE 204 WELL #: 16 RRCID -> 183984 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 5810 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1439	N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439	3			N	-0-					15
04	2010	N	1397	-0-	-613 B	-0-	1397	2			N	-0-					15
05	1798	N	1393	-0-	-405 B	-0-	1387	2	6	9	N	5	5	1			15
06	1380	N	1221	-0-	-159 B	-0-	1215	2	6	9	N	5	5	1			15
*07	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	2			N	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					15

BROWN NE "203" WELL #: 4 RRCID -> 184707 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6200 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	690	N	575	-0-	-115 B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
05	775	N	433	-0-	-342 B	-0-	432	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	720	N	380	-0-	-340 B	-0-	378	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	508	N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN NW 198 WELL #: 18 RRCID -> 185647 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 3620 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	92	-0-	-32 B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	120	N	38	-0-	-82 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*07	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN SW 205 WELL #: 19 RRCID -> 185648 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5434 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	660	N	326	-0-	-334 B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1086	2	4	9	N	4	4	1			-0-
06	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	951	2	4	9	N	4	4	1			-0-
*07	1029	N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN SE 204 WELL #: 21 RRCID -> 185651 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5824 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-					15
04	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-					15
05	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2			N	-0-					15
06	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					15
*07	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					15

GEASLIN SE 205 WELL #: 20 RRCID -> 185655 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 5444 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	1464	-0-	906 B	-1855	1464	3			N	-0-					10
04	720	N	1325	-0-	605 B	-1250	1325	2			N	-0-					10
05	1054	N	1262	-0-	208 B	-1042	1258	2	4	9	N	4	4	1			10
06	1410	N	1106	-0-	-304 B	-1042	1102	2	4	9	N	4	4	1			10
*07	156	N	1198	-0-	1042 B	-0-	1198	2			N	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					10

GEASLIN NE 206 WELL #: 22 RRCID -> 185661 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5626 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	150	N	29	-0-	-121 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	155	N	21	-0-	-134 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	120	N	18	-0-	-102 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*07	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

BROWN SE 203 WELL #: 5 RRCID -> 185667 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 3850 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	570	N	425	-0-	-145 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	558	N	416	-0-	-142 B	-0-	415	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	510	N	364	-0-	-146 B	-0-	363	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	514	N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN SE 206 WELL #: 23 RRCID -> 186340 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	986	N	986	-0-	-0- B	-0-	986	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	71	-0-	-1039 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN NE 197 WELL #: 24 RRCID -> 186850 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5966 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	900	N	864	-0-	-36 B	-0-	864	2			N	-0-					-0-
05	899	N	477	-0-	-422 B	-0-	475	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	810	N	418	-0-	-392 B	-0-	416	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN NW 197 WELL #: 25 RRCID -> 186851 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4918 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	858	2	3	9	N	3	3	1			-0-
06	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	751	2	6	9	N	5	3	1			2
*07	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

GEASLIN SE 204 WELL #: 32 RRCID -> 186961 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4042 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	742	N	742	-0-	-0- B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	658	-0-	-692 B	-0-	658	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	616	-0-	-438 B	-0-	614	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	720	N	540	-0-	-180 B	-0-	538	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	608	N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN SW 206 WELL #: 26 RRCID -> 186964 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6262 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN SW 198 WELL #: 30 RRCID -> 188506 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	600	N	481	-0-	-119 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
05	496	N	456	-0-	-40 B	-0-	454	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	480	N	400	-0-	-80 B	-0-	398	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

GEASLIN NE 198 WELL #: 28 RRCID -> 188507 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5600 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	832	-0-	-278 B	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	937	2	3	9	N	3	3	1			-0-
06	900	N	823	-0-	-77 B	-0-	820	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*07	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SW 210 WELL #: 6 RRCID -> 188508 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5792 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1308	N	1308	-0-	-0- B	-0-	1306	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1530	N	1015	-0-	-515 B	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1143	2	4	9	N	4	4	1			-0-
06	1260	N	1004	-0-	-256 B	-0-	1001	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*07	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NW 203 WELL #: 9X RRCID -> 188512 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 5760 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1264	N	1264	-0-	-0- B	-0-	1262	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
05	186	N	22	-0-	-164 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	19	-0-	-1151 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*07	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN SW 204 WELL #: 31 RRCID -> 190056 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5800 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1113	-0-	-177 B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	917	-0-	-354 B	-0-	914	2	3	9	N	3	3	1			-0-
06	1230	N	804	-0-	-426 B	-0-	801	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*07	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN NW 198 WELL #: 33 RRCID -> 190108 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	360	N	266	-0-	-94 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	310	N	109	-0-	-201 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	300	N	95	-0-	-205 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*07	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE SE 186 WELL #: 2 RRCID -> 190109 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5260 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	390	N	331	-0-	-59 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17 B	-0-	354	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	360	N	311	-0-	-49 B	-0-	310	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE NW 181 WELL #: 3 RRCID -> 190111 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 5230 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	240	N	195	-0-	-45 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	214	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	187	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

MOBLEY 2 STATE WELL #: 4 RRCID -> 190112 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6940 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	891	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	960	N	736	-0-	-224 B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	806	N	530	-0-	-276 B	-0-	528	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	870	N	464	-0-	-406 B	-0-	462	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBLEY 35 WELL #: 5 RRCID -> 190422 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5900 - 6760

03	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	420	N	366	-0-	-54 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4 B	-0-	398	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	390	N	350	-0-	-40 B	-0-	349	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SE 211 WELL #: 2 RRCID -> 191252 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5982 - 6416

03	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	3			N	-0-					-0-
04	780	N	559	-0-	-221 B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4 B	-0-	429	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	810	N	376	-0-	-434 B	-0-	375	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN NE 199 WELL #: 36 RRCID -> 191253 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6066 - 6086

03	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	186	N	110	-0-	-76 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	180	N	96	-0-	-84 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NW 210 WELL #: 11 RRCID -> 191256 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 5973 - 6450

03	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	270	N	118	-0-	-152 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	379	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	332	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBLEY 2 STATE WELL #: 8 RRCID -> 191258 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5280 - 6440

03	186	N	126	-0-	-60 B	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*07	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE SE 187 WELL #: 6 RRCID -> 191259 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5010 - 6000

03	651	N	328	-0-	-323 B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
05	744	N	301	-0-	-443 B	-0-	300	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	330	N	263	-0-	-67 B	-0-	262	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

MONROE NE 180 WELL #: 5 RRCID -> 191657 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4506 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	553	-0-	-98 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-	-14 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	558	N	551	-0-	-7 B	-0-	549	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	540	N	483	-0-	-57 B	-0-	481	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SW 202 WELL #: 8 RRCID -> 191658 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5660 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	911	N	911	-0-	-0- B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	787	-0-	-323 B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	1013	2	3	9	N	3	3	1			-0-
06	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	887	2	4	9	N	4	4	1			-0-
*07	1063	N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SW 223 WELL #: 12 RRCID -> 192657 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 6578 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN NE 204 WELL #: 5 RRCID -> 192658 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6106 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1115	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1470	N	1220	-0-	-250 B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	864	-0-	-407 B	-0-	861	2	3	9	N	3	3	1			-0-
06	1080	N	757	-0-	-323 B	-0-	754	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*07	1126	N	1126	-0-	-0- B	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN NW 205 WELL #: 38 RRCID -> 192660 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 3925 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	120	N	40	-0-	-80 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*07	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE SW 187 WELL #: 7 RRCID -> 192662 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4702 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	2483	-0-	1336 B	-41129	2481	3	2	9	N	2	2	8			32
04	2820	N	1413	-0-	-1407 B	-41129	1413	2			N	-0-					32
05	2201	N	2063	-0-	-138 B	-41129	2055	2	8	9	N	7	7	1			32
06	2400	N	1807	-0-	-593 B	-41129	1799	2	8	9	N	7	7	1			32
07	0	N	769	-0-	769 B	-40360	769	2			N	-0-					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-40360					N	NO RPT					32

BROWN NW 200 WELL #: 19 RRCID -> 192665 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5960 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	341	N	256	-0-	-85 B	-0-	255	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	330	N	224	-0-	-106 B	-0-	223	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

BROWN SW 212 WELL #: 14 RRCID -> 192782 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6750 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1797	N	1797	-0-	-0- B	-0-	1795	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1770	N	1264	-0-	-506 B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1498	2	6	9	N	5	5	1			-0-
06	1740	N	1318	-0-	-422 B	-0-	1312	2	6	9	N	5	5	1			-0-
*07	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN NE 197 WELL #: 39 RRCID -> 192910 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5258 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3			N	-0-					-0-
04	570	N	302	-0-	-268 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	589	N	243	-0-	-346 B	-0-	242	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	750	N	213	-0-	-537 B	-0-	212	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SW 203 WELL #: 3 RRCID -> 193902 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5970 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	180	N	61	-0-	-119 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN NE 199 WELL #: 34 RRCID -> 193904 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 3839 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	2	-0-	2 B	2	2	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2	-0-	2 B	4	2	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	25	-0-	25 B	29	23	2	2	9	N	2					2
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	29					N	NO RPT					2

MONROE NW 180 WELL #: 9 RRCID -> 193908 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 4906 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	783	-0-	-237 B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	744	N	677	-0-	-67 B	-0-	675	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	690	N	593	-0-	-97 B	-0-	591	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE SW 187 WELL #: 8 RRCID -> 193909 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 550 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0- B	-0-	437	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	383	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	198	2	2	9	N	2					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

MONROE SW 187 WELL #: 10 RRCID -> 195247 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5290 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	439	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	384	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	301	2	2	9	N	2					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

GEASLIN NE 205 WELL #: 40 RRCID -> 195249 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6034 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	867	N	867	-0-	-0- B	-0-	867	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1106	-0-	-124 B	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1023	2	3	9	N	3	3	1			-0-
06	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	896	2	4	9	N	4	4	1			-0-
*07	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN NW 205 WELL #: 41 RRCID -> 195254 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5604 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	41	-0-	-486 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	390	N	39	-0-	-351 B	-0-	36	2	3	9	N	3					3
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					3

GEASLIN SW 205 WELL #: 43 RRCID -> 195255 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 5343 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	421	-0-	-44 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	540	N	23	-0-	-517 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	589	N	27	-0-	-562 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	420	N	23	-0-	-397 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN NE 205 WELL #: 44 RRCID -> 195259 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5830 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	25	-0-	-99 B	-0-	25	3			N	-0-					29
04	60	N	27	-0-	-33 B	-0-	27	2			N	-0-	1	7			28
05	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					28
06	30	N	1	-0-	-29 B	-0-	1	2			N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					28

GEASLIN NW 198 WELL #: 42 RRCID -> 195913 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5528 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	988	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	927	-0-	-153 B	-0-	927	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	927	-0-	-96 B	-0-	924	2	3	9	N	3	3	1			-0-
06	960	N	813	-0-	-147 B	-0-	810	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*07	919	N	919	-0-	-0- B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN SE "205" WELL #: 45 RRCID -> 198453 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 5814 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	390	N	288	-0-	-102 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	372	N	295	-0-	-77 B	-0-	294	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	300	N	259	-0-	-41 B	-0-	258	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN SW "204" WELL #: 48 RRCID -> 199780 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5838 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	186	N	97	-0-	-89 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	150	N	85	-0-	-65 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*07	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

GEASLIN SW "204" WELL #: 49 RRCID -> 199782 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5769 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	802	N	802	-0-	-0- B	-0-	802	3			N	-0-					29
04	900	N	70	-0-	-830 B	-0-	70	2			N	-0-	12	7			17
05	868	N	-0-	-0-	-868 B	-0-					N	-0-					17
06	780	N	-0-	-0-	-780 B	-0-					N	-0-					17
*07	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	2			N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					17

GEASLIN SE "206" WELL #: 51 RRCID -> 199784 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5640 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN SE "206" WELL #: 53 RRCID -> 199786 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5340 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1670	-0-	-370 B	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1467	-0-	-114 B	-0-	1461	2	6	9	N	5	5	1			-0-
06	1590	N	1285	-0-	-305 B	-0-	1279	2	6	9	N	5	5	1			-0-
*07	1475	N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NE "210" WELL #: 22 RRCID -> 200893 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6700 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	300	N	227	-0-	-73 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	249	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	240	N	219	-0-	-21 B	-0-	218	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN SW "198" WELL #: 57 RRCID -> 201184 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5258 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	211	-0-	-37 B	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	270	N	38	-0-	-232 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	217	N	7	-0-	-210 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	210	N	6	-0-	-204 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN SW "198" WELL #: 47 RRCID -> 201191 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5358 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	540	N	67	-0-	-473 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	465	N	58	-0-	-407 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	480	N	51	-0-	-429 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE NE "179" WELL #: 11 RRCID -> 201196 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 4784 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	210	N	156	-0-	-54 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	195	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	210	N	172	-0-	-38 B	-0-	171	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

MONROE NE "179" WELL #: 15 RRCID -> 202198 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4690 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25 B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	186	N	10	-0-	-176 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	180	N	8	-0-	-172 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*07	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SE "210" WELL #: 20 RRCID -> 203691 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	663	N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-					49
04	1830	N	1636	-0-	-194 B	-0-	1636	2			N	-0-	1	7			48
05	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					48
06	630	N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-					48
*07	1936	N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936	2			N	-0-					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					48

BROWN SW "210" WELL #: 33 RRCID -> 203693 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5696 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3			N	-0-					93
04	120	N	24	-0-	-96 B	-0-	23	2	1	9	N	1					94
05	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	208	2	1	9	N	1	1	1			94
06	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	182	2	1	9	N	1	1	1			94
*07	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					94
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					94

GEASLIN NW "197" WELL #: 59 RRCID -> 203698 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5650 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	672	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	589	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NW "211" WELL #: 32 RRCID -> 203700 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6226 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*07	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE SW "186" WELL #: 14 RRCID -> 203701 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5010 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	341	N	221	-0-	-120 B	-0-	220	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	330	N	194	-0-	-136 B	-0-	193	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN NE "204" WELL #: 46 RRCID -> 203703 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5852 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	683	3	3	9	N	3					184
04	840	N	627	-0-	-213 B	-0-	627	2			N	-0-	167	1			17
05	682	N	542	-0-	-140 B	-0-	540	2	2	9	N	2	2	1			17
06	660	N	475	-0-	-185 B	-0-	473	2	2	9	N	2	2	1			17
*07	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	531	2			N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					17

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
BROWN SW "211" WELL #: 31 RRCID -> 205428 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6180 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	283	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	248	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE NE "180" WELL #: 16 RRCID -> 205488 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4106 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	120	N	84	-0-	-36 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
*07	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE NE "180" WELL #: 18 RRCID -> 206284 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5226 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2164	N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2219	-0-	-331 B	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1467	-0-	-734 B	-0-	1461	2	6	9	N	5	5	1			-0-
06	2100	N	1285	-0-	-815 B	-0-	1279	2	6	9	N	5	5	1			-0-
*07	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE SE "180" WELL #: 21 RRCID -> 207122 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5268 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	114	-0-	-41 B	-0-	114	3			N	-0-					49
04	150	N	76	-0-	-74 B	-0-	76	2			N	-0-	21	7			28
05	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					28
06	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-					28
*07	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					28

MONROE SE "188" WELL #: 19 RRCID -> 207124 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4870 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	93	N	13	-0-	-80 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	90	N	11	-0-	-79 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*07	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN 198 WELL #: 5 RRCID -> 207277 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 5654 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1583	N	1583	-0-	-0- B	-0-	1583	3			N	-0-					126
04	1289	N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2			N	-0-					126
05	1294	N	1294	-0-	-0- B	-0-	1290	2	4	9	N	4	4	1			126
06	1530	N	1133	-0-	-397 B	-0-	1129	2	4	9	N	4	4	1			126
*07	1229	N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	2			N	-0-					126
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					126

MONROE SE "187" WELL #: 20 RRCID -> 207335 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4596 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1562	N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1398	-0-	-312 B	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1252	-0-	-267 B	-0-	1248	2	4	9	N	4	4	1			-0-
06	1500	N	1097	-0-	-403 B	-0-	1093	2	4	9	N	4	4	1			-0-
*07	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

GEASLIN SW "205" WELL #: 63 RRCID -> 207371 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5560 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	706	N	706	-0-	-0- B	-0-	704	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	780	N	676	-0-	-104 B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	682	N	576	-0-	-106 B	-0-	574	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	690	N	505	-0-	-185 B	-0-	503	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MONROE NE "179" WELL #: 17 RRCID -> 207372 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5180 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN WELL #: 1973 RRCID -> 207431 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5064 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	180	N	67	-0-	-113 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	186	N	147	-0-	-39 B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	180	N	129	-0-	-51 B	-0-	128	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN NW "187" WELL #: 7 RRCID -> 208285 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5254 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	474	3	2	9	N	2	2	8			75
04	507	N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-	11	7			64
05	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	465	2	2	9	N	2	2	1			64
06	450	N	409	-0-	-41 B	-0-	407	2	2	9	N	2	2	1			64
*07	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					64
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					64

GEASLIN NE "204" WELL #: 64 RRCID -> 208287 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 5814 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1839	N	1839	-0-	-0- B	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	-0-	-0-	-2040 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	2092	2	8	9	N	7	7	1			-0-
06	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	1832	2	8	9	N	7	7	1			-0-
*07	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NE "212" WELL #: 25 RRCID -> 211836 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	878	-0-	-142 B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0- B	-0-	1359	2	6	9	N	5	5	1			-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1190	2	8	9	N	7	5	1			2
*07	1061	N	1061	-0-	-0- B	-0-	1061	2			N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

GEASLIN NE "198" WELL #: 54 RRCID -> 212770 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 5970 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	870	N	613	-0-	-257 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	713	N	702	-0-	-11 B	-0-	700	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	613	2	4	9	N	4	2	1			2
*07	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

BROWN NE "212" WELL #: 38 RRCID -> 215546 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5878 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1619	-0-	-451 B	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1812	-0-	-48 B	-0-	1805	2	7	9	N	6	6	1			-0-
06	2070	N	1588	-0-	-482 B	-0-	1581	2	7	9	N	6	6	1			-0-
*07	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN SE "204" WELL #: 60 RRCID -> 215737 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 3439 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	951	2	3	9	N	3	3	1			-0-
06	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	833	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*07	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NW "212" WELL #: 36 RRCID -> 215743 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6210 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2359	N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359	3			N	-0-					81
04	1744	N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	2			N	-0-	1	7			80
05	2139	N	1960	-0-	-179 B	-0-	1952	2	8	9	N	7	7	1			80
06	2280	N	1717	-0-	-563 B	-0-	1709	2	8	9	N	7	7	1			80
*07	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	1827	2	2	9	N	2					82
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					82

MONROE SE "188" WELL #: 22 RRCID -> 217062 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3568 - 4382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	300	-0-	-10 B	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05	434	N	292	-0-	-142 B	-0-	291	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	300	N	256	-0-	-44 B	-0-	255	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SW "220" WELL #: 37 RRCID -> 217070 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 5798 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1320	N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0- B	-0-	1147	2	4	9	N	4	4	1			-0-
06	1290	N	1008	-0-	-282 B	-0-	1004	2	4	9	N	4	4	1			-0-
*07	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NW "213" WELL #: 34 RRCID -> 217393 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6060 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1323	-0-	-267 B	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0- B	-0-	1437	2	6	9	N	5	5	1			-0-
06	1470	N	1265	-0-	-205 B	-0-	1259	2	6	9	N	5	5	1			-0-
*07	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SW "213" WELL #: 40 RRCID -> 217846 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3321 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	533	-0-	-25 B	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	713	N	650	-0-	-63 B	-0-	648	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	567	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

MONROE NW "180" WELL #: 12 RRCID -> 218138 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5390 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	210	N	172	-0-	-38 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	176	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	180	N	155	-0-	-25 B	-0-	154	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SE "212" WELL #: 30 RRCID -> 218140 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 3874 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	217	N	109	-0-	-108 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	180	N	95	-0-	-85 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*07	574	N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN NW "199" WELL #: 66 RRCID -> 218167 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5829 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					35
04	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					35
05	44	N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-					35
06	60	N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-					35
*07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					35

GEASLILN SW "199" WELL #: 65 RRCID -> 218171 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5814 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	647	-0-	-407 B	-0-	645	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	870	N	567	-0-	-303 B	-0-	565	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NE "211" WELL #: 35 RRCID -> 218174 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6466 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	N	83	-0-	-72 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	150	N	73	-0-	-77 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NE "213" WELL #: 41 RRCID -> 218177 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 3282 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	717	-0-	-337 B	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	727	-0-	-293 B	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	904	-0-	-119 B	-0-	901	2	3	9	N	3	3	1			-0-
06	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	789	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*07	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SW "211" WELL #: 44 RRCID -> 220297 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6136 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2388	N	2388	-0-	-0- B	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	1982	-0-	-448 B	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2097	-0-	-135 B	-0-	2089	2	8	9	N	7	7	1			-0-
06	2310	N	1837	-0-	-473 B	-0-	1829	2	8	9	N	7	7	1			-0-
*07	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

MONROE SW "188" WELL #: 23 RRCID -> 220561 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3342 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*07	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN NW "187" WELL #: 67 RRCID -> 220666 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5218 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	270	N	230	-0-	-40 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	226	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	240	N	199	-0-	-41 B	-0-	198	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SE "203" WELL #: 48 RRCID -> 221044 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5634 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	540	N	504	-0-	-36 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	561	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	600	N	494	-0-	-106 B	-0-	492	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SW "211" WELL #: 43 RRCID -> 221050 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6088 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	930	N	260	-0-	-670 B	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	673	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	589	2	6	9	N	5	2	1			3
*07	563	N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2			N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					3

BROWN SE "221" WELL #: 39 RRCID -> 221052 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 3287 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2470	N	2470	-0-	-0- B	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	410	-0-	-970 B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	2167	N	2167	-0-	-0- B	-0-	2159	2	8	9	N	7	7	1			-0-
06	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	1891	2	8	9	N	7	7	1			-0-
*07	2211	N	2211	-0-	-0- B	-0-	2209	2	2	9	N	2					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					2

BROWN SE "211" WELL #: 45 RRCID -> 222508 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6700 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1343	N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1307	-0-	-253 B	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	1482	2	6	9	N	5	5	1			-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0- B	-0-	1298	2	6	9	N	5	5	1			-0-
*07	1231	N	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NE "185" WELL #: 57 RRCID -> 222531 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5404 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1365	-0-	-405 B	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1678	-0-	-151 B	-0-	1671	2	7	9	N	6	6	1			-0-
06	1560	N	1470	-0-	-90 B	-0-	1463	2	7	9	N	6	6	1			-0-
*07	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

BROWN SE "220" WELL #: 53 RRCID -> 223270 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5543 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1986	N	1986	-0-	-0-	B	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
04	1450	N	1450	-0-	-0-	B	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1664	-0-	-289	B	-0-	1657	2	7	9	N	6	6	1			-0-
06	1920	N	1460	-0-	-460	B	-0-	1451	2	9	9	N	8	6	1			2
*07	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1515	2			N	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					2

BROWN SE "220" WELL #: 52 RRCID -> 223281 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 3368 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	540	N	445	-0-	-95	B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	748	2	3	9	N	3	3	1			-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	B	-0-	655	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*07	531	N	531	-0-	-0-	B	-0-	529	2	2	9	N	2					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					2

BROWN SW "220" WELL #: 54 RRCID -> 223329 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 3406 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	60	-0-	-2	B	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47	B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*07	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	21	2	2	9	N	2					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					2

BROWN NW "226" WELL #: 56 RRCID -> 223763 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 6075 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	673	-0-	-9	B	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	780	N	762	-0-	-18	B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	B	-0-	775	2	3	9	N	3	3	1			-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	B	-0-	678	2	3	9	N	3	3	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NW "203" WELL #: 47 RRCID -> 224149 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 5597 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	357	N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	360	N	304	-0-	-56	B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	341	N	5	-0-	-336	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	360	N	5	-0-	-355	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*07	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SW "212" WELL #: 46 RRCID -> 224885 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6118 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NE "221" WELL #: 55 RRCID -> 224936 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 3330 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	367	N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	B	-0-	325	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	300	N	286	-0-	-14	B	-0-	285	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

BROWN SE "213" WELL #: 49 RRCID -> 225928 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5724 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	690	N	459	-0-	-231 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	713	N	565	-0-	-148 B	-0-	563	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	600	N	495	-0-	-105 B	-0-	493	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	505	N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SE "213" WELL #: 50 RRCID -> 227005 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 3261 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1090	N	1090	-0-	-0- B	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	889	-0-	-341 B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0- B	-0-	1139	2	4	9	N	4	4	1			-0-
06	1050	N	1002	-0-	-48 B	-0-	998	2	4	9	N	4	4	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NE "220" WELL #: 58 RRCID -> 227203 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 3436 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	300	N	248	-0-	-52 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	310	N	21	-0-	-289 B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	300	N	19	-0-	-281 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*07	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SW "221" WELL #: 60 RRCID -> 227208 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3261 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2761	N	2761	-0-	-0- B	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2156	-0-	-34 B	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2342	-0-	-758 B	-0-	2333	2	9	9	N	8	8	1			-0-
06	3000	X	2054	-0-	-946 B	-0-	2043	2	11	9	N	10	8	1			2
07	3100	X	2286	-0-	-814 B	-0-	2286	2			N	-0-					2
08	2759	X	NO RPT	-0-	-2759 B	-0-					N	NO RPT					2

BROWN SW "201" WELL #: 63 RRCID -> 228099 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 3954 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	90	N	14	-0-	-76 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	124	N	3	-0-	-121 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	120	N	2	-0-	-118 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SW "226" WELL #: 62 RRCID -> 228103 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 3396 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	210	N	41	-0-	-169 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	217	N	25	-0-	-192 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NE "203" WELL #: 65 RRCID -> 228908 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3764 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	1074	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1200	N	1031	-0-	-169 B	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1038	-0-	-264 B	-0-	1035	2	3	9	N	3	3	1			-0-
06	1050	N	910	-0-	-140 B	-0-	906	2	4	9	N	4	4	1			-0-
*07	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

BROWN NW "220" WELL #: 59 RRCID -> 228913 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 3272 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	967	N	967	-0-	-0-	B	-0-	967	3			N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1012	-0-	-73	B	-0-	1009	2	3	9	N	3	3	1			-0-
06	930	N	886	-0-	-44	B	-0-	883	2	3	9	N	3	3	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SE "202" WELL #: 67 RRCID -> 228922 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	289	X	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	47	X	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	647	X	647	-0-	-0-	B	-0-	645	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	567	X	567	-0-	-0-	B	-0-	565	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	348	X	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NW "212" WELL #: 64 RRCID -> 228924 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5950 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	820	N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	990	N	925	-0-	-65	B	-0-	925	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	959	-0-	-188	B	-0-	956	2	3	9	N	3	3	1			-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	837	2	3	9	N	3	3	1			-0-
*07	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NW "221" WELL #: 68 RRCID -> 228979 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 3370 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3679	-0-	-413	B	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3393	-0-	-507	B	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3510	-0-	-520	B	-0-	3497	2	13	9	N	12	12	1			-0-
06	3900	X	3076	-0-	-824	B	-0-	3063	2	13	9	N	12	12	1			-0-
07	4030	X	1676	-0-	-2354	B	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NW "213" WELL #: 61 RRCID -> 229322 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 3240 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1200	N	1200	-0-	-0-	B	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1032	-0-	-168	B	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	B	-0-	1175	2	4	9	N	4	4	1			-0-
06	1170	N	1033	-0-	-137	B	-0-	1029	2	4	9	N	4	4	1			-0-
*07	1047	N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SW "213" WELL #: 66 RRCID -> 231348 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 5714 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	467	N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	701	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	B	-0-	614	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NW "184" WELL #: 72 RRCID -> 231366 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5447 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	B	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	B	-0-	657	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	575	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

BROWN SW "227" WELL #: 69 RRCID -> 231374 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3486 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	270	N	214	-0-	-56 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	341	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	299	N	299	-0-	-0- B	-0-	298	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SE "200" WELL #: 71 RRCID -> 231376 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 5670 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	330	N	54	-0-	-276 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	310	N	228	-0-	-82 B	-0-	227	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	300	N	200	-0-	-100 B	-0-	199	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	121	N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NW "212" WELL #: 73 RRCID -> 238132 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6390 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	703	-0-	-72 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	720	N	580	-0-	-140 B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	713	N	626	-0-	-87 B	-0-	624	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	690	N	549	-0-	-141 B	-0-	547	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NE "222" WELL #: 74 RRCID -> 238422 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3301 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	420	N	277	-0-	-143 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	434	N	276	-0-	-158 B	-0-	275	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	450	N	241	-0-	-209 B	-0-	240	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NE "201" WELL #: 75 RRCID -> 240485 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5724 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	120	N	29	-0-	-91 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	168	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	147	2	3	9	N	3	1	1			2
*07	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	317	2	2	9	N	2					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					4

BROWN SE "222" WELL #: 85 RRCID -> 242303 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6610 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	534	N	534	-0-	-0- B	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	630	N	502	-0-	-128 B	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	551	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	510	N	485	-0-	-25 B	-0-	483	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SW "213" WELL #: 80 RRCID -> 242311 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3566 - 4101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	120	N	84	-0-	-36 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

BROWN NW "213" WELL #: 82 RRCID -> 242359 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3283 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*07	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SW "220" WELL #: 83 RRCID -> 242360 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3282 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*07	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SW "220" WELL #: 84 RRCID -> 242362 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3265 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	794	N	794	-0-	-0- B	-0-	794	3			N	-0-					-0-
04	780	N	581	-0-	-199 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	713	N	683	-0-	-30 B	-0-	681	2	2	9	N	2	2	1			-0-
06	780	N	598	-0-	-182 B	-0-	596	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*07	636	N	636	-0-	-0- B	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SE "225" WELL #: 86 RRCID -> 243574 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3247 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2715	N	2715	-0-	-0- B	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	1885	-0-	-905 B	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	1511	-0-	-1217 B	-0-	1505	2	6	9	N	5	5	1			-0-
06	2640	N	1324	-0-	-1316 B	-0-	1318	2	6	9	N	5	5	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NE "212" WELL #: 78 RRCID -> 243576 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4100 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	300	N	39	-0-	-261 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN NE "225" WELL #: 88 RRCID -> 244144 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6122 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	934	N	934	-0-	-0- B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	690	N	357	-0-	-333 B	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	620	N	428	-0-	-192 B	-0-	427	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	900	N	375	-0-	-525 B	-0-	374	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN NW "187" WELL #: 70 RRCID -> 244305 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4395 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	150	N	100	-0-	-50 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*07	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

BROWN NE "184" WELL #: 76 RRCID -> 244419 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5764 - 6437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1117	-0-	-143 B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1174	-0-	-159 B	-0-	1170	2	4	9	N	4	4	1			-0-
06	1170	N	1029	-0-	-141 B	-0-	1025	2	4	9	N	4	4	1			-0-
*07	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SW "212" WELL #: 29 RRCID -> 247443 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 6708 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	179	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	180	N	158	-0-	-22 B	-0-	157	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SE "185" WELL #: 77 RRCID -> 249788 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5270 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					71
04	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2			N	-0-					71
05	248	N	14	-0-	-234 B	-0-	14	2			N	-0-					71
06	240	N	12	-0-	-228 B	-0-	12	2			N	-0-					71
*07	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					71
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					71

BROWN NW "185" WELL #: 90 RRCID -> 256604 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5392 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	213	-0-	-35 B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	270	N	31	-0-	-239 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	248	N	2	-0-	-246 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	210	N	2	-0-	-208 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SE "201" WELL #: 91 RRCID -> 259360 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 4840 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	357	-0-	-15 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	390	N	68	-0-	-322 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	372	N	301	-0-	-71 B	-0-	300	2	1	9	N	1	1	1			-0-
06	360	N	264	-0-	-96 B	-0-	263	2	1	9	N	1	1	1			-0-
*07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN SW '225' WELL #: 95 RRCID -> 277527 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 3393 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2822	N	2822	-0-	-0- B	-0-	2815	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2340	N	1801	-0-	-539 B	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1494	-0-	-490 B	-0-	1488	2	6	9	N	5	5	1			-0-
06	2400	N	1309	-0-	-1091 B	-0-	1303	2	6	9	N	5	5	1			-0-
*07	1943	N	1943	-0-	-0- B	-0-	1935	2	8	9	N	7					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					7

GEASLIN SW 206 WELL #: 61 RRCID -> 290183 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6100 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*04	450	N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	94					94
05	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					94
06	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					94

GEDDIS CANYON (WOLFCAMP SAND) 34309 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO 855610
BROWN STATE 34 WELL #: 2 RRCID -> 169851 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6109 - 6204

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2021

BROWN "333" WELL #: 1 RRCID -> 172219 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 5316 - 5911

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2021

GENEVA (CANYON) 34394 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
POWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164536 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7513 - 7520

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2021 - WELL PLUGGED 3-3-2021

GENEVA (ELLENBURGER) 34394 200 ASSOCIATED 49B CNTY: SCHLEICHER
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BRUTON 27 WELL #: 1 RRCID -> 220006 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9140 - 12175

03	1767	#	160	-0-	-1607	-0-	68	1	92	3	N	-0-					169
04	1710	#	1162	-0-	-548	-0-	66	1	1051	3	N	41	164	1			46
							45	9									
*05	1752	R	1752	-0-	-0-	-0-	68	1	1556	3	N	116	58	1			104
							128	9									
*06	1869	R	1869	-0-	-0-	-0-	1720	3	149	9	N	135	67	3			172
*07	1903	R	1903	-0-	-0-	-0-	68	1	1767	3	N	62	163	1			71
							68	9									
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					71

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
POWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266981 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7765 - 7775

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2021 - WELL PLUGGED 3-3-2021

GENEVA (STRAWN) 34394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
COPPERTOP 177301
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 153336 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7714 - 7726

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					44
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					44
05	0	N	43	-0-	43	-0-	43	2			N	-0-					44
06	3000	N	3201	-0-	201	201	3201	2			N	-0-					44
07	628	N	427	-0-	-201	-0-	427	2			N	-0-					44
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

GENEVA (STRAWN) //CONT.// 34394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
BRUTON WELL #: 2 T RRCID -> 100072 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7631 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

GET IT (GOEN LIME) 34601 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
DAMRON ENERGY, LLC 198130
PFLUGER WELL #: 1 RRCID -> 144776 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3473 - 3477

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

GRIERSON SPRING (DEVONIAN) 36953 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 150467 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	50	1	1384	2	Y	101					228
							111	9									
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	50	1	1399	2	Y	101	188	1			141
							111	9									
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	51	1	1484	2	Y	80					221
							88	9									
06	1500	N	1295	-0-	-205	-0-	40	1	1158	2	Y	88	186	1			123
							97	9									
07	1457	N	1166	-0-	-291	-0-	51	1	1050	2	Y	59					182
							65	9									
*08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	53	1	1323	2	Y	114					296
							125	9									

GRIERSON SPRING (STRAWN) 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY "F" WELL #: 1 RRCID -> 118580 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8774 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4272	-0-	-812	-0-	141	1	3923	2	Y	189	186	1			81
							208	9									
04	4920	X	4628	-0-	-292	-0-	152	1	4231	2	Y	223	183	1			121
							245	9									
05	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	153	1	4452	2	Y	206	256	1			71
							227	9									
06	4140	X	4037	-0-	-103	-0-	131	1	3751	2	Y	141	84	1			128
							155	9									
07	4774	X	3651	-0-	-1123	-0-	163	1	3334	2	Y	140	161	1			107
							154	9									
08	4836	X	4704	-0-	-132	-0-	173	1	4303	2	Y	207	179	1			135
							228	9									

GRIERSON A WELL #: 1 RRCID -> 155427 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8784 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	376	-0-	-89	-0-	19	1	357	2	Y	-0-					57
04	420	N	296	-0-	-124	-0-	14	1	282	2	Y	-0-					57
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					57
06	360	N	312	-0-	-48	-0-	16	1	296	2	Y	-0-					57
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	-0-					57
08	310	N	227	-0-	-83	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					57

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRIERSON A WELL #: 2 RRCID -> 158245 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8705 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

GRIERSON B WELL #: 1 RRCID -> 158246 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8788 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4459	-0-	-625	-0-	147	1	4074	2	Y	216	168	1			198
							238	9									
04	4920	X	4326	-0-	-594	-0-	146	1	4084	2	Y	87	170	1			115
							96	9									
05	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	155	1	4517	2	Y	113	163	1			65
							124	9									
06	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	144	1	4126	2	Y	95					160
							105	9									
07	4464	X	3445	-0-	-1019	-0-	157	1	3220	2	Y	62	162	1			60
							68	9									
08	4805	X	4375	-0-	-430	-0-	164	1	4080	2	Y	119					179
							131	9									

UNIVERSITY "F" WELL #: 2 RRCID -> 158998 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8712 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	5758	-0-	-876	-0-	197	1	5492	2	Y	63	62	1			27
							69	9									
04	6420	X	6216	-0-	-204	-0-	212	1	5923	2	Y	74	61	1			40
							81	9									
05	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	214	1	6232	2	Y	91	100	1			31
							100	9									
06	5580	X	5512	-0-	-68	-0-	183	1	5251	2	Y	71	38	1			64
							78	9									
07	6417	X	4935	-0-	-1482	-0-	226	1	4639	2	Y	64	79	1			49
							70	9									
08	6541	X	6329	-0-	-212	-0-	240	1	5977	2	Y	102	84	1			67
							112	9									

UNIVERSITY "F" WELL #: 3 RRCID -> 159000 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8696 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3860	-0-	-449	-0-	132	1	3659	2	Y	63	62	1			27
							69	9									
04	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	142	1	3949	2	Y	74	61	1			40
							81	9									
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	142	1	4130	2	Y	69	85	1			24
							76	9									
06	3750	X	3632	-0-	-118	-0-	121	1	3459	2	Y	47	28	1			43
							52	9									
07	4309	X	3259	-0-	-1050	-0-	149	1	3063	2	Y	43	53	1			33
							47	9									
08	4340	X	4199	-0-	-141	-0-	159	1	3966	2	Y	67	56	1			44
							74	9									

UNIVERSITY 6A WELL #: 1 RRCID -> 159463 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8664 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					29
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					29
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					29
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					29
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					29
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					29

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY 6-7 WELL #: 1 RRCID -> 162917 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8626 - 8751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797 X	5185	-0-	-612	-0-	261	1	4924	2	N	-0-					20
04	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	254	1	4942	2	N	-0-					20
05	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	373	1	6591	2	N	-0-					20
06	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	279	1	5247	2	N	-0-					20
07	5363 X	5130	-0-	-233	-0-	277	1	4853	2	N	-0-					20
08	6975 X	5232	-0-	-1743	-0-	309	1	4923	2	N	-0-					20

UNIVERSITY 6-7W WELL #: 1 RRCID -> 164408 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8664 - 8746

03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	51	1	957	2	N	21					188
						23	9									
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	52	1	1011	2	N	21					209
						23	9									
05	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	62	1	1101	2	N	22					231
						24	9									
06	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	52	1	981	2	N	22	182	1			71
						24	9									
07	1116 N	896	-0-	-220	-0-	47	1	832	2	N	15					86
						17	9									
08	1178 N	890	-0-	-288	-0-	51	1	817	2	N	20					106
						22	9									

UNIVERSITY 7-6S WELL #: 1 RRCID -> 164681 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8716 - 8796

03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	66	1	1237	2	N	22					107
						24	9									
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	59	1	1159	2	N	15					122
						17	9									
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	91	1	1612	2	N	5					127
						6	9									
06	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	77	1	1456	2	N	9					136
						10	9									
07	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	79	1	1387	2	N	7					143
						8	9									
*08	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	100	1	1590	2	N	8					151
						9	9									

UNIVERSITY "F" WELL #: 4 RRCID -> 165099 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8705 - 8794

03	3131 X	2822	-0-	-309	-0-	96	1	2657	2	Y	63	62	1			27
						69	9									
04	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	103	1	2868	2	Y	96	71	1			52
						106	9									
05	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	103	1	3005	2	Y	104	120	1			36
						114	9									
06	2730 X	2687	-0-	-43	-0-	88	1	2522	2	Y	70	42	1			64
						77	9									
07	3193 X	2412	-0-	-781	-0-	109	1	2233	2	Y	64	79	1			49
						70	9									
08	3224 X	3119	-0-	-105	-0-	116	1	2891	2	Y	102	84	1			67
						112	9									

UNIVERSITY 7-6S WELL #: RRCID -> 166704 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8552 - 8750

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2018

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 168690 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 8781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIERSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 169058 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8909 - 8934

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

FDL OPERATING, LLC 263924
UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 264261 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8662 - 8826

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXP, INCORPORATED 875395
UNIVERSITY 6-6 WELL #: 1 RRCID -> 186344 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8690 - 8791

03	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	6820	2	196	9	Y	178	180	1			223
04	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	6000	2	119	9	Y	108	178	1			153
05	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	6200	2	105	9	Y	95	181	1			67
06	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5250	2	100	9	Y	91					158
07	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5425	2	101	9	Y	92					250
*08	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5425	2	88	9	Y	80	183	1			147

ZARVONA ENERGY LLC 950523
UNIVKEISHA WELL #: 7144 RRCID -> 279514 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8900 - 8963

03	3348 X	2524	-0-	-824	-0-	2500	3	24	9	Y	22	21	1			3
04	3060 X	2598	-0-	-462	-0-	2564	3	34	9	Y	31	26	1			8
05	3162 X	2364	-0-	-798	-0-	2350	3	14	9	Y	13	19	1			2
06	3060 X	2436	-0-	-624	-0-	2436	3			Y	-0-					2
07	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4121	3	2	9	Y	2	3	1			1
*08	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3797	3	40	9	Y	36	28	1			9

UNIVKEISHA WELL #: 7091 RRCID -> 281360 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 8908 - 9231

03	806 N	601	-0-	-205	-0-	575	3	26	9	N	24	21	1			3
04	1110 N	791	-0-	-319	-0-	757	3	34	9	N	31	26	1			8
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	680	3	29	9	N	26	31	1			3
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	705	3	23	9	N	21	19	1			5
07	806 N	669	-0-	-137	-0-	645	3	24	9	N	22	23	1			4
*08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1184	3	25	9	N	23	20	1			7

GUSTAV (CANYON) 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
STATE UNIVERSITY "FO" WELL #: 1 RRCID -> 120436 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6980 - 7091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					5
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					5
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					5
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					5
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					5
08	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	3			Y	-0-					5

STATE UNIVERSITY "FQ" WELL #: 1 RRCID -> 120437 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7005 - 7311

03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	321	3	1	9	Y	1					60
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	310	3	1	9	Y	1					61
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	320	3	1	9	Y	1					62
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	318	3	1	9	Y	1					63
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	319	3	2	9	Y	2					65
08	310 N	260	-0-	-50	-0-	259	3	1	9	Y	1					66

STATE UNIVERSITY FQ WELL #: 3 RRCID -> 148479 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7011 - 7331

03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					13
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-					13
05	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3			Y	-0-					13
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					13
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					13
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					13

STATE UNIVERSITY "FO" WELL #: 3 RRCID -> 156422 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6972 - 7299

03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					5
04	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	3			Y	-0-					5
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					5
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					5
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					5
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	3			Y	-0-					5

OXY USA INC. 630591
UNIVERSITY 6 WELL #: 1 RRCID -> 190067 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6813 - 6874

03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 6 WELL #: 3 RRCID -> 206279 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6824 - 6892

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUSTAV (CANYON) //CONT.// 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 6 WELL #: 2 RRCID -> 206773 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6852 - 6860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
UNIVERSITY '14' WELL #: 3 RRCID -> 213209 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6953 - 6986

03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					15
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					15
05	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					15
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					15
07	248 N	113	-0-	-135	-0-	113	3			N	-0-					15
*08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					15

TXP, INCORPORATED 875395
UNIVERSITY "17" WELL #: 1 RRCID -> 209264 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6952 - 7000

03	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*08	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "17" WELL #: 2 RRCID -> 211834 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7020 - 7064

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIETT, S. (STRAWN LIME) 39223 600 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
MCGILL WELL #: RRCID -> 195053 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4652 - 4658

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2016

HARTGROVE (TANNEHILL) 39458 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
P,B&B OPERATING INC. 631644
SLAUGHTER, FAE WELL #: 1 RRCID -> 191166 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 1078 PERF. 1071 - 1078

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTGROVE (TANNEHILL) //CONT.// 39458 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
P,B&B OPERATING INC. //CONT.// 631644
KYLE WELL #: 1 RRCID -> 191169 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1145 - 1162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL DEEP (FUSSELMAN) 39917 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
MULLOY OPERATING, INC. 593077
VAUGHN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 118898 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 12851 PERF.11997 - 12085

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	480	N	51	-0-	-429	-0-	51	3			N	-0-					175
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					175
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					175
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					175
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					175

HELBING (CLEARFORK) 40212 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
HELBING "9" WELL #: 3 RRCID -> 117115 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2844 - 2863

03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-

MCDONALD -12- WELL #: 3 RRCID -> 125222 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2816 - 2834

03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

HELUMA, SE (MIDDLE ATOKA) 40300 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
REIN PUSHER OPERATING LLC 700148
DAMRON WELL #: 1C RRCID -> 147775 COMPL. DATE 04/04/1986 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8203 - 8229

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 1010 RRCID -> 057505 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7726 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	431	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	29	1	337	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	310	N	88	-0-	-222	-0-	12	1	74	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	450	N	97	-0-	-353	-0-	7	1	86	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	372	N	124	-0-	-248	-0-	16	1	107	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	112	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 138 RRCID -> 057506 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1026 RRCID -> 057507 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

03	465	N	234	-0-	-231	-0-	11	1	223	2	Y	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	38	1	437	2	Y	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	62	1	404	2	Y	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	33	1	409	2	Y	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	67	1	444	2	Y	-0-					-0-
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	69	1	465	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1030 RRCID -> 057508 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 8954 PERF. N/A

03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	56	1	656	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	96	1	623	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	60	1	474	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	123	1	812	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	126	1	850	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 2038 RRCID -> 057768 COMPL. DATE 10/22/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1031 RRCID -> 057769 COMPL. DATE 01/22/1974 TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	50	1	578	2	Y	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	109	1	704	2	Y	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	48	1	607	2	Y	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	100	1	658	2	Y	-0-					-0-
*08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	102	1	690	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 226 RRCID -> 057770 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	13	1	269	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	350	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	46	1	297	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	270	N	187	-0-	-83	-0-	13	1	170	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	310	N	213	-0-	-97	-0-	28	1	184	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	310	N	224	-0-	-86	-0-	29	1	192	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 057842 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	145	-0-	-134	-0-	6	1	135	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	300	N	121	-0-	-179	-0-	9	1	111	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	138	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	26	1	168	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	26	1	177	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 231 RRCID -> 057844 COMPL. DATE 01/04/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	18	1	383	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	47	1	551	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	92	1	594	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	57	1	720	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	118	1	781	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	121	1	818	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 101 RRCID -> 057868 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	350	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	235	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	217	N	121	-0-	-96	-0-	16	1	103	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	360	N	120	-0-	-240	-0-	9	1	107	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	279	N	72	-0-	-207	-0-	9	1	62	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	10	1	64	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 201 RRCID -> 058220 COMPL. DATE 02/21/1974 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	566	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	19	1	217	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	26	1	166	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	570	N	156	-0-	-414	-0-	11	1	141	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	248	N	177	-0-	-71	-0-	23	1	153	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	24	1	160	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 3030 RRCID -> 062066 COMPL. DATE 05/27/1975 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	1	3	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	4	3	1			2
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1

JONES RANCH "A" WELL #: 227 RRCID -> 062773 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7734 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	4	3	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1

JONES RANCH "A" WELL #: 4027 RRCID -> 072607 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 8968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 3026A RRCID -> 100964 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7810 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	32	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	63	1	405	2	Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	423	2	Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	70	1	459	2	Y	-0-					-0-
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	72	1	481	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 5027 RRCID -> 105289 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	13	1	269	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	216	-0-	-84	-0-	17	1	199	2	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	35	1	226	2	Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	49	1	321	2	Y	-0-					-0-
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	50	1	337	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 3038 RRCID -> 105290 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7615 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	14	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	50	1	580	2	Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	55	1	357	2	Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	437	2	Y	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	72	1	475	2	Y	-0-					-0-
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	74	1	497	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 4026 RRCID -> 105331 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7794 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	492	-0-	-66	-0-	22	1	466	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	121	1	1412	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	177	1	1149	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	113	1	1425	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	235	1	1546	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	241	1	1620	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 4030 RRCID -> 105332 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7756 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	9	1	200	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	51	1	593	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	87	1	566	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	33	1	409	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	67	1	444	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	69	1	465	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 4031 RRCID -> 105333 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7723 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	31	1	646	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	48	1	563	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	65	1	420	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	660	N	583	-0-	-77	-0-	43	1	536	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	88	1	582	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	91	1	609	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

DOBSON, FRED W. WELL #: 1029 RRCID -> 108602 COMPL. DATE 11/30/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7837 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	547	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	38	1	438	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	651	N	373	-0-	-278	-0-	44	1	327	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	570	N	248	-0-	-322	-0-	18	1	226	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	496	N	283	-0-	-213	-0-	37	1	245	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	372	N	298	-0-	-74	-0-	38	1	257	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 301 RRCID -> 108603 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7716 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	19	1	404	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
04	450	N	358	-0-	-92	-0-	28	1	329	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	465	N	395	-0-	-70	-0-	53	1	340	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	35	1	439	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	74	1	490	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	76	1	513	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 5030 RRCID -> 110506 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7765 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	108	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	43	1	501	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	68	1	437	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	38	1	480	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	79	1	521	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	81	1	545	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 3031 RRCID -> 110607 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7736 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	2	Y	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	13	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	19	1	240	2	Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	40	1	260	2	Y	-0-					-0-
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	40	1	273	2	Y	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 3039 RRCID -> 111480 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	53	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	47	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	112	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	107	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	112	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

JONES RANCH WELL #: 1026 RRCID -> 115369 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7338 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	51	1	1081	2	Y	8	3	1			6
							9	9									
04	540	N	433	-0-	-107	-0-	34	1	395	2	Y	4	8	1			2
							4	9									
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	121	1	781	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	49	1	621	2	Y	12	9	1			5
							13	9									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	102	1	674	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
*08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	105	1	706	2	Y	9	9	1			2
							10	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 5026 RRCID -> 123502 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7748 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	98	-0-	-172	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	89	1	574	2	Y	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	61	1	761	2	Y	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	125	1	827	2	Y	-0-					-0-
*08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	129	1	866	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 6027 RRCID -> 123629 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7820 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	18	1	377	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	63	1	740	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	96	1	619	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	57	1	720	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	118	1	781	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	121	1	818	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
JONES RANCH "A" WELL #: 8027 RRCID -> 124146 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7811 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	33	1	701	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	51	1	591	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	87	1	561	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	720	N	613	-0-	-107	-0-	45	1	564	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	93	1	612	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	95	1	642	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

JONES RANCH "A" WELL #: 7027 RRCID -> 124206 COMPL. DATE 05/02/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7843 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	15	1	324	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	32	1	372	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	49	1	321	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	330	N	171	-0-	-159	-0-	12	1	155	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	372	N	195	-0-	-177	-0-	26	1	168	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	372	N	206	-0-	-166	-0-	26	1	177	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 6026 RRCID -> 124468 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7685 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	13	1	280	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	38	1	439	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	82	1	532	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	88	1	1100	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	181	1	1195	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	186	1	1251	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 7026 RRCID -> 124472 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7725 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	9	1	194	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	29	1	343	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	29	1	189	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	49	1	321	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	50	1	337	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 6030 RRCID -> 124720 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	326	-0-	-46	-0-	15	1	307	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	54	1	633	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	91	1	587	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	61	1	761	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	125	1	827	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	129	1	866	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 7030 RRCID -> 125131 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7835

03	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	23	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	28	1	184	2	Y	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	29	1	192	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 5031 RRCID -> 127242 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7686 - 7808

03	403	N	345	-0-	-58	-0-	15	1	326	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	390	N	338	-0-	-52	-0-	27	1	310	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	57	1	367	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	26	1	324	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	53	1	353	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	55	1	369	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 6031 RRCID -> 127316 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7738 - 7886

03	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	53	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	29	1	185	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	44	1	291	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	45	1	305	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 8026 RRCID -> 130576 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7807 - 7924

03	403	N	347	-0-	-56	-0-	16	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	62	1	721	2	Y	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	104	1	673	2	Y	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	67	1	847	2	Y	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	139	1	919	2	Y	-0-					-0-
*08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	143	1	962	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
JONES RANCH "A" WELL #: 1027 RRCID -> 130973 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	36	1	754	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	660	N	555	-0-	-105	-0-	44	1	510	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	91	1	592	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	780	N	552	-0-	-228	-0-	40	1	508	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	84	1	551	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	682	N	666	-0-	-16	-0-	86	1	577	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 8030 RRCID -> 132839 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7751 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	38	1	809	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	50	1	584	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	65	1	424	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	810	N	613	-0-	-197	-0-	45	1	564	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	93	1	612	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	95	1	642	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 4038 RRCID -> 137071 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7741 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	23	1	485	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	32	1	369	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	47	1	306	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	34	1	423	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	70	1	459	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	72	1	481	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 9030 RRCID -> 139974 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7791 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	21	1	134	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	88	-0-	-98	-0-	12	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	92	-0-	-63	-0-	12	1	80	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 401 RRCID -> 139975 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 7771 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
04	480	N	401	-0-	-79	-0-	32	1	368	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	44	1	287	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	480	N	357	-0-	-123	-0-	26	1	327	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	403	N	283	-0-	-120	-0-	37	1	245	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	38	1	257	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 501 RRCID -> 139976 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 7754 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	31	1	204	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	21	1	138	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	21	1	145	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 5039 RRCID -> 140178 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7649 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	35	1	224	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	40	1	260	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	40	1	273	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 5038 RRCID -> 140181 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7738 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	621	-0-	-30	-0-	28	1	593	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	59	1	691	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	530	-0-	-90	-0-	71	1	459	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	487	-0-	-113	-0-	36	1	451	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	564	-0-	-118	-0-	74	1	490	2	Y	-0-					-0-
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	76	1	513	2	Y	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 4039 RRCID -> 140326 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 601 RRCID -> 143877 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7702 - 7801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	28	1	323	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	32	1	206	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	420	N	252	-0-	-168	-0-	18	1	230	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	372	N	336	-0-	-36	-0-	44	1	291	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	45	1	305	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

JONES RANCH "A" WELL #: 1127 RRCID -> 146192 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7845 - 7890

03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	431	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	87	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	4	3	1			2
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	2	1			1
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	3	3	1			1

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 2610 RRCID -> 146970 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7705 - 7878

03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	50	1	587	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	73	1	476	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	38	1	480	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	79	1	521	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	81	1	545	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 9026 RRCID -> 146971 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7750 - 7851

03	341	N	314	-0-	-27	-0-	14	1	296	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	36	1	424	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	87	1	566	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	55	1	691	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	114	1	750	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	117	1	786	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1126 RRCID -> 146972 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	518	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	54	1	634	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	90	1	583	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	51	1	634	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	105	1	689	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	107	1	722	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 3010 RRCID -> 147019 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7761 - 7902

03	434	N	89	-0-	-345	-0-	4	1	81	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	33	1	386	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	341	N	259	-0-	-82	-0-	34	1	223	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	367	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	60	1	399	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	62	1	417	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 147334 COMPL. DATE 10/10/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7727 - 7837

03	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	44	1	285	2	Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	40	1	260	2	Y	-0-					-0-
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	40	1	273	2	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 801 RRCID -> 147339 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7711 - 7885

03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	217	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	25	1	161	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	270	N	124	-0-	-146	-0-	9	1	111	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	248	N	124	-0-	-124	-0-	16	1	107	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	17	1	112	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 7031 RRCID -> 147361 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	33	1	701	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	45	1	524	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	73	1	472	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	720	N	598	-0-	-122	-0-	44	1	550	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	91	1	597	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	93	1	625	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 3010 RRCID -> 147548 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7739 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	9	1	189	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	14	1	161	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	48	1	309	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	327	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	37	1	245	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	38	1	257	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 8031 RRCID -> 147552 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7703 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1226 RRCID -> 148816 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7704 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	683	-0-	-92	-0-	31	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	62	1	721	2	Y	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	105	1	683	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	73	1	917	2	Y	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	151	1	995	2	Y	-0-					-0-
*08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	155	1	1042	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1326 RRCID -> 149510 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7753 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	593	2	Y	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	58	1	679	2	Y	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	107	1	696	2	Y	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	81	1	1015	2	Y	-0-					-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	167	1	1103	2	Y	-0-					-0-
*08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	172	1	1154	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1426 RRCID -> 149512 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7744 - 7828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1526 RRCID -> 149513 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	2	Y	-0-					-0-
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	49	1	568	2	Y	-0-					-0-
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	82	1	531	2	Y	-0-					-0-
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	49	1	621	2	Y	-0-					-0-
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	102	1	674	2	Y	-0-					-0-
*08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	105	1	706	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1130 RRCID -> 149514 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7729 - 7826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496 N	451	-0-	-45	-0-	20	1	431	2	Y	-0-					-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	40	1	461	2	Y	-0-					-0-
05	577 N	577	-0-	-0-	-0-	77	1	500	2	Y	-0-					-0-
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	61	1	761	2	Y	-0-					-0-
07	952 N	952	-0-	-0-	-0-	125	1	827	2	Y	-0-					-0-
*08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	129	1	866	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1230 RRCID -> 149515 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7757 - 7813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	23	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	28	1	184	2	Y	-0-					-0-
*08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	29	1	192	2	Y	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 109 RRCID -> 158264 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 7705 - 7807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	4	2	1			3
						4	9									
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	34	1	398	2	Y	1	3	1			1
						1	9									
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	67	1	434	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
06	480 N	400	-0-	-80	-0-	29	1	367	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
07	434 N	301	-0-	-133	-0-	40	1	260	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
08	496 N	316	-0-	-180	-0-	40	1	273	2	Y	3	3	1			1
						3	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 9031 RRCID -> 159619 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527 N	455	-0-	-72	-0-	21	1	434	2	Y	-0-					-0-
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	69	1	802	2	Y	-0-					-0-
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	95	1	618	2	Y	-0-					-0-
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	56	1	705	2	Y	-0-					-0-
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	116	1	766	2	Y	-0-					-0-
*08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	119	1	802	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 165520 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7760 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	52	1	610	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	76	1	491	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	33	1	409	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	558	N	512	-0-	-46	-0-	67	1	444	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	69	1	465	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 14 RRCID -> 165534 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7808 - 7838

03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	41	1	476	2	Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	57	1	366	2	Y	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	40	1	508	2	Y	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	84	1	551	2	Y	-0-					-0-
*08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	86	1	577	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 15 RRCID -> 165535 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7764 - 7794

03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	64	1	745	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	44	1	283	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	254	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	42	1	275	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	43	1	289	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 16 RRCID -> 165537 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7764 - 7794

03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	19	1	218	2	Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	31	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	17	1	211	2	Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	35	1	230	2	Y	-0-					-0-
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	36	1	240	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 11 RRCID -> 165540 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7693 - 7768

03	496	N	455	-0-	-41	-0-	20	1	431	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	480	N	124	-0-	-356	-0-	10	1	113	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	87	1	566	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	33	1	409	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	67	1	444	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	69	1	465	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 165544 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7750 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	451	-0-	-45	-0-	20	1	431	2	Y	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	32	1	370	2	Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	48	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	305	-0-	-145	-0-	22	1	283	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	46	1	307	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	48	1	320	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 165851 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7793 - 7812

03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	83	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	12	1	155	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	26	1	168	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	26	1	177	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 165855 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7759 - 7860

03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	593	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	40	1	464	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	16	1	106	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	600	N	140	-0-	-460	-0-	10	1	126	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	527	N	142	-0-	-385	-0-	19	1	122	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	128	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 165970 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7707 - 7796

03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	346	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	94	1	607	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	368	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	42	1	275	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	43	1	289	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206

JONES RANCH "A" WELL #: 1427 RRCID -> 166133 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7874 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	64	1	1350	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	91	1	1060	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	961	N	880	-0-	-81	-0-	117	1	761	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1380	N	918	-0-	-462	-0-	67	1	847	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	139	1	919	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	143	1	962	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

JONES RANCH "A" WELL #: 1227 RRCID -> 166136 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7772 - 7892

03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	4	3	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1

JONES RANCH "A" WELL #: 1327 RRCID -> 166138 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7878 - 7912

03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	23	1	493	2	Y	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	32	1	368	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	41	1	265	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	228	-0-	-282	-0-	17	1	211	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	265	-0-	-138	-0-	35	1	230	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	36	1	240	2	Y	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 6038 RRCID -> 166144 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7650 - 7680

03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	539	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	356	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	68	1	443	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	540	N	354	-0-	-186	-0-	26	1	324	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	53	1	353	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	527	N	427	-0-	-100	-0-	55	1	369	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 7038 RRCID -> 166145 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7658 - 7681

03	806	N	734	-0-	-72	-0-	33	1	701	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	229	-0-	-491	-0-	18	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	68	1	443	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	350	-0-	-370	-0-	26	1	324	2	Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	53	1	353	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	424	-0-	-72	-0-	55	1	369	2	Y	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 12 RRCID -> 166729 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7757 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	237	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	124	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	300	N	62	-0-	-238	-0-	4	1	54	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	279	N	195	-0-	-84	-0-	26	1	168	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	26	1	177	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 166800 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 7748

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 2010 RRCID -> 168830 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7734 - 7764

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1527 RRCID -> 169089 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7930 - 9058

03	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	29	1	186	2	Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	30	1	199	2	Y	-0-					-0-
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	31	1	208	2	Y	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 12 RRCID -> 169672 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7772 - 7822

03	527	N	458	-0-	-69	-0-	20	1	434	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	43	1	504	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	77	1	502	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	54	1	677	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	112	1	735	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	114	1	770	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 13 RRCID -> 169673 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 7953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 169674 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 7822 - 7841

03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	539	2	Y	4	2	1			3
						4	9									
04	510 N	481	-0-	-29	-0-	38	1	442	2	Y	1	3	1			1
						1	9									
05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	71	1	463	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
06	540 N	398	-0-	-142	-0-	29	1	365	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	79	1	521	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
*08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	81	1	545	2	Y	3	3	1			1
						3	9									

H & H DRILLING CO. WELL #: 6039 RRCID -> 169998 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7661 - 7682

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 169999 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7732 - 7752

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, HELEN WEST "A" WELL #: 4010 RRCID -> 170580 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7730 - 7744

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON, HELEN WEST WELL #: 1401 RRCID -> 178729 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7725 - 7796

03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
04	210 N	98	-0-	-112	-0-	8	1	90	2	N	-0-					-0-
05	248 N	169	-0-	-79	-0-	23	1	146	2	N	-0-					-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	N	-0-					-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	37	1	245	2	N	-0-					-0-
*08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	38	1	257	2	N	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206

JONES RANCH "A" WELL #: 1827 RRCID -> 179797 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7703 - 7865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	2	N	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1727 RRCID -> 181263 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7707 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 6010 RRCID -> 183335 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7710 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	56	-0-	-223	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
04	270	N	69	-0-	-201	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	61	1	397	2	N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	2	N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	67	1	444	2	N	-0-					-0-
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	69	1	465	2	N	-0-					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 2040 RRCID -> 192105 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 7587 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	N	4	1	1			3
							4	9									
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	18	1	209	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	63	1	411	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	321	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	49	1	321	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	50	1	337	2	N	3	3	1			1
							3	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 9038 RRCID -> 192236 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7706 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1039 RRCID -> 204367 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7658 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1601 RRCID -> 205237 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 7380 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	61	1	1293	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	89	1	1036	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	106	1	689	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1110	N	735	-0-	-375	-0-	54	1	677	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	1147	N	848	-0-	-299	-0-	112	1	735	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	114	1	770	2	N	3	3	1			1
							3	9									

JONES RANCH "A" WELL #: 1927 RRCID -> 205454 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7871 - 7877

03	1	K	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1138 RRCID -> 205953 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7722 - 8645

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

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 5010 RRCID -> 205975 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7721 - 7875

03	744	N	597	-0-	-147	-0-	27	1	566	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	630	N	499	-0-	-131	-0-	39	1	459	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	620	N	514	-0-	-106	-0-	68	1	444	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	43	1	545	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	81	1	536	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	83	1	562	2	N	3	3	1			1
							3	9									

JONES RANCH WELL #: 2026 RRCID -> 206144 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7278 - 7407

03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
04	150	N	35	-0-	-115	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	40	1	257	2	N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	437	2	N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	72	1	475	2	N	-0-					-0-
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	74	1	497	2	N	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1501 RRCID -> 206147 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7746 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	38	1	809	2	N	4	1	1			3
							4	9									
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	56	1	652	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	85	1	553	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	53	1	667	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	95	1	625	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	76	1	513	2	N	3	3	1			1
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1826 RRCID -> 206298 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7818 - 7897

03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	510	N	399	-0-	-111	-0-	31	1	367	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	372	N	267	-0-	-105	-0-	35	1	230	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	480	N	248	-0-	-232	-0-	18	1	226	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	403	N	283	-0-	-120	-0-	37	1	245	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	38	1	257	2	N	3	3	1			1
							3	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1701 RRCID -> 206299 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7730 - 7839

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1431 RRCID -> 206397 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7664 - 7776

03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	41	1	474	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	47	1	301	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	527	N	371	-0-	-156	-0-	49	1	321	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	50	1	337	2	N	3	3	1			1
							3	9									

JONES RANCH "B" WELL #: 1038 RRCID -> 207679 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 7664

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

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 504 RRCID -> 208093 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 7819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES RANCH "A" WELL #: 2027 RRCID -> 208852 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7898 - 7910

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1830 RRCID -> 210134 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7589 - 7831

03	403	N	317	-0-	-86	-0-	14	1	299	2	N	4	2	1		3
							4	9								
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	N	1	3	1		1
							1	9								
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	37	1	242	2	N	2	2	1		1
							2	9								
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	48	1	607	2	N	4	3	1		2
							4	9								
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	100	1	658	2	N	1	2	1		1
							1	9								
*08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	102	1	690	2	N	3	3	1		1
							3	9								

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1926 RRCID -> 210136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7851 - 7916

03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	60	1	1266	2	N	-0-				-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	87	1	1015	2	N	-0-				-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	106	1	689	2	N	-0-				-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	54	1	677	2	N	-0-				-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	112	1	735	2	N	-0-				-0-
*08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	114	1	770	2	N	-0-				-0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 210144 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7638 - 7691

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 227090 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 7756 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	383	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	26	1	308	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	35	1	230	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	390	N	248	-0-	-142	-0-	18	1	226	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	341	N	283	-0-	-58	-0-	37	1	245	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	38	1	257	2	N	3	3	1			1
							3	9									

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 4020 RRCID -> 227211 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7709 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	99	1	2102	2	N	4	1	1			3
							4	9									
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	144	1	1679	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	158	1	1022	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	76	1	959	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	158	1	1041	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	162	1	1091	2	N	3	3	1			1
							3	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1801 RRCID -> 229319 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8154 - 8161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	31	1	367	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	434	N	300	-0-	-134	-0-	40	1	258	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	420	N	339	-0-	-81	-0-	25	1	310	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	51	1	337	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	52	1	353	2	N	3	3	1			1
							3	9									

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1901 RRCID -> 230191 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7721 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	296	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	20	1	238	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	29	1	188	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	310	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	51	1	337	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	52	1	353	2	N	3	3	1			1
							3	9									

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 2001 RRCID -> 233487 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7780 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	427	-0-	-100	-0-	19	1	404	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	570	N	366	-0-	-204	-0-	29	1	336	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	589	N	526	-0-	-63	-0-	70	1	454	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	34	1	423	2	N	4	3	1			2
							4	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	70	1	459	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	72	1	481	2	N	3	3	1			1
							3	9									

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 7010 RRCID -> 234582 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 7740 - 8888

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

HENDERSON, J.L. JR. "A" WELL #: 302 RRCID -> 237298 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 7712 - 7732

03	248	N	56	-0-	-192	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
04	240	N	65	-0-	-175	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	55	1	359	2	N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	2	N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	58	1	383	2	N	-0-					-0-
*08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	60	1	401	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 920 RRCID -> 240781 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7666 - 8044

03	3100	N	3108	-0-	8	8	140	1	2964	2	N	4	2	1			3
							4	9									
04	2586	N	2578	-0-	-8	-0-	204	1	2373	2	N	1	3	1			1
							1	9									
05	1984	N	1778	-0-	-206	-0-	238	1	1538	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	2820	N	1527	-0-	-1293	-0-	112	1	1411	2	N	4	3	1			2
							4	9									
*07	2666	N	1766	-0-	-900	-0-	232	1	1533	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	238	1	1604	2	N	3	3	1			1
							3	9									

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1631 RRCID -> 242169 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7728 - 7805

03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1091	2	7	9	N	6					50
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					50
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					50
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 8010 RRCID -> 249303 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 7723 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
04	150	N	27	-0-	-123	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	12	1	74	2	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	2	N	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	14	1	97	2	N	-0-					-0-

HENDERSON, JL JR. WELL #: 217 RRCID -> 263407 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8051

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

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 070983 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

03	341	N	315	-0-	-26	-0-	306	3	9	9	Y	8	6	1			6
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	384	3	7	9	Y	6	9	1			3
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	512	3	7	9	Y	6	7	1			2
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	634	3	8	9	Y	7	6	1			3
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	517	3	6	9	Y	5	5	1			3
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	616	3	8	9	Y	7	4	1			6

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 071100 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

03	155	N	146	-0-	-9	-0-	145	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	145	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	134	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	151	3	1	9	Y	1	1	1			1
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1	1	1			1

WEST, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 071696 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	331	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	270	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	300	N	200	-0-	-100	-0-	198	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	310	N	258	-0-	-52	-0-	256	3	2	9	Y	2	2	1			1
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	373	3	2	9	Y	2	1	1			2

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 118397 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7832 - 7938

03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	182	3	3	9	Y	3	2	1			2
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	130	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	166	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	150	3	2	9	Y	2	2	1			1
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	Y	2	1	1			2

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 118582 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7933 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	290	3	4	9	Y	4	3	1			3
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	279	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	254	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	574	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	525	3	3	9	Y	3	3	1			2
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	524	3	3	9	Y	3	2	1			3

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 125644 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7620 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	90	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	3	1	9	Y	1	1	1			1
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	3	1	9	Y	1	1	1			1

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 131500 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7861 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	576	3	4	9	Y	4	3	1			3
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	621	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	482	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	479	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	448	3	3	9	Y	3	3	1			2
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	449	3	3	9	Y	3	2	1			3

WEST, H. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 143358 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7686 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1648	3	18	9	Y	16	13	1			13
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1574	3	18	9	Y	16	22	1			7
05	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1498	3	17	9	Y	15	17	1			5
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1637	3	17	9	Y	15	13	1			7
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1699	3	15	9	Y	14	13	1			8
*08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1634	3	17	9	Y	15	9	1			14

WEST, H. H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 143670 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7662 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1402	3	4	9	Y	4	3	1			3
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1169	3	6	9	Y	5	6	1			2
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	906	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	921	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	803	3	3	9	Y	3	3	1			2
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	795	3	4	9	Y	4	2	1			4

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 23 RRCID -> 158181 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7894 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	334	-0-	-38	-0-	330	3	4	9	Y	4	3	1			3
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	384	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	307	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	377	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	403	N	327	-0-	-76	-0-	324	3	3	9	Y	3	3	1			2
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	297	3	3	9	Y	3	2	1			3

HENDERSON "2" WELL #: 2 RRCID -> 159503 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7664 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	3			N	-0-					-0-
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	3			N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	3			N	-0-					-0-
07	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	3			N	-0-					-0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 159668 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7838 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	127	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	116	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	99	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	168	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	Y	1	1	1			1
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1	1	1			1

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 172626 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7932

03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	399	3	6	9	Y	5	4	1			4
04	450	N	359	-0-	-91	-0-	355	3	4	9	Y	4	6	1			2
05	465	N	372	-0-	-93	-0-	368	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	541	3	6	9	Y	5	4	1			2
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	518	3	4	9	Y	4	4	1			2
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	488	3	6	9	Y	5	3	1			4

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 27 RRCID -> 172627 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7814 - 7912

03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	419	3	6	9	Y	5	4	1			4
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	381	3	6	9	Y	5	7	1			2
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	337	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	392	3	6	9	Y	5	4	1			2
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	366	3	4	9	Y	4	4	1			2
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	344	3	6	9	Y	5	3	1			4

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 28 RRCID -> 172675 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7934

03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	335	3	4	9	Y	4	3	1			3
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	241	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	186	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	336	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	3	4	9	Y	4	3	1			2
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	294	3	3	9	Y	3	2	1			3

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 172855 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7800 - 7856

03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	216	3	3	9	Y	3	2	1			2
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	202	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	189	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	213	3	2	9	Y	2	2	1			1
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	3	2	9	Y	2	1	1			2

WEST, H. H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172982 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7778 - 7914

03	279	N	231	-0-	-48	-0-	229	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	203	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	194	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	181	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	158	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	144	3	2	9	Y	2	1	1			2

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 173101 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 7856

03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	Y	1	1	1			1
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	3	1	9	Y	1	1	1			1

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 30 RRCID -> 175216 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7924 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	326	3	4	9	Y	4	3	1			3
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	3	2	9	Y	2	4	1			1
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	471	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	515	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	478	3	4	9	Y	4	3	1			2
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	460	3	3	9	Y	3	2	1			3

WEST, H. H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 175220 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7724 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	896	3	10	9	Y	9	7	1			7
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	941	3	10	9	Y	9	12	1			4
05	806	N	732	-0-	-74	-0-	723	3	9	9	Y	8	9	1			3
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	958	3	9	9	Y	8	7	1			4
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1101	3	8	9	Y	7	7	1			4
*08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	874	3	10	9	Y	9	5	1			8

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 175223 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7870 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	134	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	268	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	939	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1349	3	3	9	Y	3	2	1			2
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	271	3	3	9	Y	3	2	1			3

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 175224 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7866 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	376	3	4	9	Y	4	3	1			3
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	359	3	6	9	Y	5	6	1			2
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	321	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	373	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	363	3	3	9	Y	3	3	1			2
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	354	3	4	9	Y	4	2	1			4

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 8 RRCID -> 175225 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	240	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	223	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	3	2	9	Y	2	2	1			1
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9	Y	2	1	1			2

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 179583 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7920 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	134	3	3	9	Y	3	2	1			2
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	126	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	113	3	2	9	Y	2	2	1			1
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	Y	2	1	1			2

WEST, H. H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 180412 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7666 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	665	3	9	9	Y	8	6	1			6
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	644	3	7	9	Y	6	9	1			3
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	589	3	7	9	Y	6	7	1			2
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	669	3	8	9	Y	7	6	1			3
07	558	N	511	-0-	-47	-0-	505	3	6	9	Y	5	5	1			3
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	506	3	8	9	Y	7	4	1			6

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 41 RRCID -> 183874 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7755 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1062	-0-	-333	-0-	1058	3	4	9	Y	4	3	1			3
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1496	3	6	9	Y	5	6	1			2
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1205	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1255	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	1550	N	899	-0-	-651	-0-	896	3	3	9	Y	3	3	1			2
08	1209	N	907	-0-	-302	-0-	903	3	4	9	Y	4	2	1			4

PERRY STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 183876 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7684 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	784	3	10	9	Y	9	7	1			7
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	747	3	10	9	Y	9	12	1			4
05	744	N	680	-0-	-64	-0-	671	3	9	9	Y	8	9	1			3
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	746	3	9	9	Y	8	7	1			4
07	775	N	722	-0-	-53	-0-	714	3	8	9	Y	7	7	1			4
*08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	750	3	10	9	Y	9	5	1			8

PERRY STATE 32 WELL #: 2 RRCID -> 183878 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7768 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	912	3	10	9	Y	9	7	1			7
04	870	N	845	-0-	-25	-0-	835	3	10	9	Y	9	12	1			4
05	899	N	808	-0-	-91	-0-	798	3	10	9	Y	9	10	1			3
06	870	N	688	-0-	-182	-0-	679	3	9	9	Y	8	7	1			4
07	868	N	315	-0-	-553	-0-	306	3	9	9	Y	8	7	1			5
08	806	N	338	-0-	-468	-0-	329	3	9	9	Y	8	5	1			8

PERRY STATE 32 WELL #: 3 RRCID -> 183880 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7800 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	589	3	6	9	Y	5	4	1			4
04	660	N	523	-0-	-137	-0-	519	3	4	9	Y	4	6	1			2
05	620	N	405	-0-	-215	-0-	401	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	602	3	6	9	Y	5	4	1			2
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	535	3	4	9	Y	4	4	1			2
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	3	4	9	Y	4	2	1			4

SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 183881 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	31	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	3	2	9	Y	2	1	1			1

WEST, H. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 190424 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7732 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	418	3	4	9	Y	4	3	1			3
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	326	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	300	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	343	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	333	3	3	9	Y	3	3	1			2
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	320	3	3	9	Y	3	2	1			3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 29 RRCID -> 191029 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 7832 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	774	3	10	9	Y	9	7	1			7
04	750	N	742	-0-	-8	-0-	733	3	9	9	Y	8	11	1			4
05	775	N	691	-0-	-84	-0-	683	3	8	9	Y	7	9	1			2
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	776	3	10	9	Y	9	7	1			4
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	898	3	8	9	Y	7	7	1			4
*08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	880	3	8	9	Y	7	4	1			7

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 9 RRCID -> 191032 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7796 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	164	3	2	9	Y	2	1	1			1

WEST, H. H. "B" WELL #: 8 RRCID -> 194417 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 7814 - 7945

03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1328	3	7	9	Y	6	5	1			5
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1158	3	8	9	Y	7	9	1			3
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1034	3	7	9	Y	6	7	1			2
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	905	3	7	9	Y	6	5	1			3
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1149	3	6	9	Y	5	5	1			3
*08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1093	3	8	9	Y	7	4	1			6

WEST, H. H. "B" WELL #: 9 RRCID -> 196802 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7660 - 7818

03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	746	3	9	9	Y	8	6	1			6
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	636	3	8	9	Y	7	10	1			3
05	744	N	644	-0-	-100	-0-	636	3	8	9	Y	7	8	1			2
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	735	3	8	9	Y	7	6	1			3
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	736	3	8	9	Y	7	6	1			4
*08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	3	8	9	Y	7	4	1			7

SCHEUBER-WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196804 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7738 - 7830

03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	849	3	4	9	Y	4	3	1			3
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	818	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	644	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	779	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	837	N	827	-0-	-10	-0-	824	3	3	9	Y	3	3	1			2
08	651	N	609	-0-	-42	-0-	606	3	3	9	Y	3	2	1			3

WEST, H. H. "B" WELL #: 10 RRCID -> 196914 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7690 - 7790

03	558	N	534	-0-	-24	-0-	525	3	9	9	Y	8	6	1			6
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	522	3	8	9	Y	7	10	1			3
05	558	N	502	-0-	-56	-0-	494	3	8	9	Y	7	8	1			2
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	935	3	8	9	Y	7	6	1			3
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	923	3	8	9	Y	7	6	1			4
*08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	876	3	8	9	Y	7	4	1			7

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 51A RRCID -> 202025 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7820 - 8924

03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	702	3	7	9	Y	6	5	1			5
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	679	3	8	9	Y	7	9	1			3
05	682	N	619	-0-	-63	-0-	612	3	7	9	Y	6	7	1			2
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	821	3	7	9	Y	6	5	1			3
07	713	N	598	-0-	-115	-0-	592	3	6	9	Y	5	5	1			3
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	589	3	7	9	Y	6	3	1			6

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 10 RRCID -> 204532 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7774 - 7888

03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	604	3	6	9	Y	5	4	1			4
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	473	3	6	9	Y	5	7	1			2
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	304	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	538	3	6	9	Y	5	4	1			2
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	319	3	4	9	Y	4	4	1			2
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	281	3	6	9	Y	5	3	1			4

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 11 RRCID -> 204533 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7770 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	266	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	245	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	248	N	172	-0-	-76	-0-	169	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	270	N	82	-0-	-188	-0-	80	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	248	N	34	-0-	-214	-0-	32	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

PERRY- STATE '32' WELL #: 4 RRCID -> 208826 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7790 - 8959

03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1946	3	10	9	Y	9	7	1			7
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1894	3	9	9	Y	8	11	1			4
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1763	3	9	9	Y	8	9	1			3
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1596	3	9	9	Y	8	7	1			4
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1479	3	8	9	Y	7	7	1			4
08	713	N	711	-0-	-2	-0-	703	3	8	9	Y	7	4	1			7

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 54 RRCID -> 212080 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7907 - 7922

03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	294	3	4	9	Y	4	3	1			3
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	274	3	2	9	Y	2	4	1			1
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	263	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	306	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	3	4	9	Y	4	3	1			2
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	292	3	3	9	Y	3	2	1			3

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 57 RRCID -> 213320 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7915 - 7925

03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	669	3	7	9	Y	6	5	1			5
04	630	N	579	-0-	-51	-0-	572	3	7	9	Y	6	8	1			3
05	589	N	543	-0-	-46	-0-	536	3	7	9	Y	6	7	1			2
06	660	N	569	-0-	-91	-0-	562	3	7	9	Y	6	5	1			3
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	578	3	6	9	Y	5	5	1			3
*08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	588	3	7	9	Y	6	3	1			6

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 18 RRCID -> 227695 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7868 - 7878

03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	3	3	9	Y	3	4	1			1
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	254	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	433	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	3	2	9	Y	2	2	1			1
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	422	3	4	9	Y	4	2	1			3

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 19 RRCID -> 227749 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7820 - 7830

03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	422	3	4	9	Y	4	3	1			3
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	339	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	3	3	9	Y	3	3	1			2
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	348	3	3	9	Y	3	2	1			3

WEST, H. H. "B" WELL #: 14 RRCID -> 228521 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7745 - 7755

03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1037	3	10	9	Y	9	7	1			7
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	829	3	9	9	Y	8	11	1			4
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	849	3	9	9	Y	8	9	1			3
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	754	3	9	9	Y	8	7	1			4
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1001	3	8	9	Y	7	7	1			4
*08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	920	3	8	9	Y	7	4	1			7

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SCHEUBER WEST LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 230016 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7842 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	365	3	9	9	Y	8	6	1			6
04	390	N	347	-0-	-43	-0-	339	3	8	9	Y	7	10	1			3
05	403	N	311	-0-	-92	-0-	303	3	8	9	Y	7	8	1			2
06	390	N	249	-0-	-141	-0-	241	3	8	9	Y	7	6	1			3
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	355	3	8	9	Y	7	6	1			4
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	354	3	8	9	Y	7	4	1			7

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 20 RRCID -> 241964 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7778 - 7788

03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	3	1	9	Y	1	1	1			1
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	3	1	9	Y	1	1	1			1

VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. 885106
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 166804 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7660 - 7712

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

HEMPHILL WELL #: 111 RRCID -> 242299 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 7705

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

JONES WELL #: 111 RRCID -> 242301 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7572 - 7683

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

HENRY-SPECK (CANYON) 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
KOHLS WELL #: 1101 RRCID -> 152685 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6896 - 6906

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
RIO ROCKY ENTERPRISES, INC. 712920
EDMISTON WELL #: 4 RRCID -> 070985 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 7939 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
EDMISTON WELL #: 1 RRCID -> 093312 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 6384 - 6465

03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					178
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					178
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					178
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					178
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					178
08	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	-0-					178

EDMISTON "172" WELL #: 1 RRCID -> 115158 COMPL. DATE 02/03/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6918 - 6971

03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
COUPE, MARY DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 060511 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
PARKER, ELLIS G. WELL #: 1 RRCID -> 068765 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEL, CARLENE WELL #: 2 RRCID -> 069123 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6724 - 6861

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARKER FOODS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 073245 COMPL. DATE 08/04/1977 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUPE, MARY "3" WELL #: 1 RRCID -> 073569 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-

COUPE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 073585 COMPL. DATE 08/20/1977 TOTAL DEPTH 7737 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

VALIS, FRANK "A" WELL #: 2 RRCID -> 073657 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7819 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

KEEL, CARLENE WELL #: 3 RRCID -> 074644 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 6850 - 7033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, W. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 075888 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7276 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUPE WELL #: 1 RRCID -> 078065 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAULL WELL #: 1 RRCID -> 079285 COMPL. DATE 09/09/1978 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6644 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

COUPE, MARY WELL #: 4 RRCID -> 079286 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6906 - 7132

03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

CENTURA COUPE WELL #: 1 RRCID -> 081910 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6877 - 7144

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 080021 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6585 - 7042

03	403	N	235	-0-	-168	-0-	235	2			N	-0-					14
04	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	2			N	-0-					14
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					14
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					14
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					14
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					14

HENSON (JENNINGS) 40603 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
HOOTEN WELL #: 3 RRCID -> 151137 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 3942 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGE RANCH (WOLFCAMP) 42000 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
BANNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018911 COMPL. DATE 03/12/1953 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5140 - 5535

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLOW CREEK (DOG BEND) 42233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUNNELS
FOSSIL PETROLEUM LLC 278879
GAREY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 284952 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3108 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	86	3	10	9	N	9					33
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	75	3	13	9	N	12					45
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	81	3	13	9	N	12					57
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	38	3	4	9	N	4					61
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	104	3	4	9	N	4					65
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	82	3	17	9	N	15					80

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
UNIVERISTY 19 WELL #: 1 RRCID -> 277352 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7048 - 7810

03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2021

BVX OPERATING, INC. 117237
FOSTER 9 WELL #: 1 RRCID -> 275830 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6967 - 7652

03	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	1127	3	15	9	N	14					57
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1495	3	10	9	N	9					66
05	1085	N	476	-0-	-609	-0-	468	3	8	9	N	7					73
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1272	3	6	9	N	5					78
07	1550	N	1178	-0-	-372	-0-	1174	3	4	9	N	4					82
*08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1243	3	4	9	N	4					86

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
PERNER WELL #: 2701H RRCID -> 275814 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5967 - 9884

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PERNER WELL #: 27AH RRCID -> 277281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 4759 - 8350

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242

MAVERICK OPERATING, LLC 534209
WEST ETAL WELL #: 1 RRCID -> 170366 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7580 - 7748

03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	432	3	6	9	N	5					181
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	410	3	7	9	N	6					187
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	420	3	7	9	N	6	171	1			22
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	405	3	7	9	N	6					28
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	416	3	8	9	N	7					35
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	406	3	4	9	N	4					39

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIME OPERATING COMPANY 677770
HOLT WELL #: 3014 RRCID -> 158891 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					90
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					90
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					90
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					90
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					90
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					90

TRAP, O. B. WELL #: 3 RRCID -> 174898 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7610 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					186
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					186
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					186
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					186
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	193	3	2	9	N	2					188
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					188

UPP OPERATING, LLC 875310
FOSTER WELL #: 6901 RRCID -> 271264 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYNCO ENERGY, INC. 945522
CHI WEST WELL #: 1 RRCID -> 147902 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7626 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					31
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					31
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					31
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2			Y	-0-					31
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					31
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					31

CHI WEST WELL #: 2 RRCID -> 149964 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7600 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					9
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					9
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					9
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-					9
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					9
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					9

ZARVONA ENERGY LLC 950523
CINCO TERRY "A" WELL #: 801 RRCID -> 226880 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7672 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	351	-0-	351	351	138	3	213	9	N	194	143	1			99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	351					N	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	351					N	18					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	351					N	-0-					117
*08	351	X	-0-	-0-	-351	-0-					N	-0-					117

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CINCO TERRY "A" WELL #: 902 RRCID -> 234481 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8169 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	3			N	-0-					-0-

CINCO TERRY "A" WELL #: 803 RRCID -> 234629 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8170 - 8177

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

UNIVERSITY 42 WELL #: 2201 RRCID -> 237560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8074 - 8112

03	2418	X	2127	-0-	-291	-0-	2127	3			Y	-0-					55
04	2340	X	2268	-0-	-72	-0-	2268	3			Y	-0-					55
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			Y	-0-					55
06	2070	N	1411	-0-	-659	-0-	1411	3			Y	-0-					55
07	2356	N	1212	-0-	-1144	-0-	1212	3			Y	-0-					55
*08	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			Y	-0-					55

CINCO TERRY "A" WELL #: 905 RRCID -> 238440 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7993 - 8004

03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	862	3	8	9	N	7					115
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	832	3	10	9	N	9					124
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	712	3	19	9	N	17					141
06	840	N	785	-0-	-55	-0-	772	3	13	9	N	12					153
07	868	N	732	-0-	-136	-0-	728	3	4	9	N	4					157
08	744	N	736	-0-	-8	-0-	732	3	4	9	N	4					161

UNIVERSITY 42 WELL #: 1401 RRCID -> 239761 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8347 - 8349

03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	372	3	34	9	Y	31	32	1			27
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	682	3	31	9	Y	28	28	1			27
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1093	3	26	9	Y	24	25	1			26
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	758	3	40	9	Y	36	34	1			28
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	819	3	30	9	Y	27	33	1			22
08	992	N	567	-0-	-425	-0-	536	3	31	9	Y	28	27	1			23

UNIVERSITY 42 WELL #: 2202 RRCID -> 239764 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8032 - 8154

03	T. A.		35	-0-	35	84	35	3			Y	-0-					-0-
04	126	X	42	-0-	-84	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

WEST WELL #: 2302 RRCID -> 240806 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8154 - 8200

03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	416	3	24	9	N	22					80
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	380	3	20	9	N	18					98
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					98
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	459	3	11	9	N	10					108
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	436	3	6	9	N	5					113
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					113

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CINCO TERRY "A" WELL #: 807 RRCID -> 240942 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8130 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					46
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					46
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					46
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					46
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

UNIVERSITY 42 WELL #: 1501 RRCID -> 240943 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8026 - 8246

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

UNIVERSITY 42 WELL #: 2301 RRCID -> 240944 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8096 - 8358

03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	803	3	30	9	Y	27	28	1			23
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	719	3	26	9	Y	24	24	1			23
05	713	N	686	-0-	-27	-0-	667	3	19	9	Y	17	17	1			23
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	748	3	28	9	Y	25	25	1			23
07	775	N	729	-0-	-46	-0-	708	3	21	9	Y	19	24	1			18
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	637	3	22	9	Y	20	19	1			19

UNIVERSITY 42 WELL #: 1402 RRCID -> 240948 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8221 - 8308

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2203 RRCID -> 241398 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7682 - 8166

03	186	N	164	-0-	-22	-0-	153	3	11	9	N	10					73
04	150	N	66	-0-	-84	-0-	54	3	12	9	N	11					84
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	134	3	11	9	N	10					94
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					94
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	164	3	6	9	N	5					99
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	128	3	11	9	N	10					109

UNIVERSITY 42 WELL #: 2203 RRCID -> 241402 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8142 - 8322

03	465	N	401	-0-	-64	-0-	399	3	2	9	Y	2					20
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					20
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					20
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					20
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			Y	-0-					20
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					20

CINCO TERRY "F" WELL #: 2001 RRCID -> 241406 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8060 - 8235

03	992	N	909	-0-	-83	-0-	887	3	22	9	N	20					100
04	960	N	916	-0-	-44	-0-	888	3	28	9	N	25					125
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	896	3	30	9	N	27					152
06	870	N	790	-0-	-80	-0-	782	3	8	9	N	7					159
07	961	N	908	-0-	-53	-0-	897	3	11	9	N	10	156	1			13
*08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1004	3	39	9	N	35					48

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CINCO TERRY "F" WELL #: 2002 RRCID -> 241408 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7564 - 8487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527 N	329	-0-	-198	-0-	327	3	2	9	N	2					97
04	480 N	307	-0-	-173	-0-	304	3	3	9	N	3					100
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	304	3	37	9	N	34					134
06	330 N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					134
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					134
08	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					134

CINCO TERRY "A" WELL #: 907 RRCID -> 242365 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7994 - 8148

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1403 RRCID -> 242419 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8360

03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	470	3	136	9	Y	124	127	1			29
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	445	3	144	9	Y	131	128	1			32
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	447	3	102	9	Y	93	97	1			28
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	460	3	171	9	Y	155	133	1			50
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	458	3	120	9	Y	109	128	1			31
*08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	458	3	120	9	Y	109	105	1			35

WEST "A" WELL #: 2201 RRCID -> 242426 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8098 - 8270

03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	511	3	41	9	N	37					89
04	540 N	533	-0-	-7	-0-	491	3	42	9	N	38					127
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	477	3	31	9	N	28					155
06	540 N	488	-0-	-52	-0-	440	3	48	9	N	44	171	1			28
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	566	3	33	9	N	30					58
*08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	540	3	22	9	N	20					78

UNIVERSITY 42 WELL #: 1301 RRCID -> 243913 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8132 - 8171

03	3830 X	3354	-0-	-476	-0-	3286	3	68	9	Y	62	63	1			25
04	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3564	3	61	9	Y	55	54	1			26
05	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2055	3	43	9	Y	39	41	1			24
06	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1784	3	65	9	Y	59	56	1			27
07	3751 X	2687	-0-	-1064	-0-	2639	3	48	9	Y	44	54	1			17
08	3751 X	2671	-0-	-1080	-0-	2621	3	50	9	Y	45	44	1			18

UNIVERSITY 42 WELL #: 1404 RRCID -> 243914 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8072 - 8158

03	7781 X	7141	-0-	-640	-0-	7069	3	72	9	Y	65	67	1			62
04	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	7721	3	64	9	Y	58	57	1			63
05	7781 X	7668	-0-	-113	-0-	7622	3	46	9	Y	42	43	1			62
06	7530 X	7426	-0-	-104	-0-	7358	3	68	9	Y	62	59	1			65
07	8060 X	7559	-0-	-501	-0-	7506	3	53	9	Y	48	57	1			56
08	8060 X	7540	-0-	-520	-0-	7487	3	53	9	Y	48	47	1			57

WEST WELL #: 2303 RRCID -> 244301 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8116 - 8304

03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	356	3	4	9	N	4					52
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	542	3	3	9	N	3					55
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					55
06	360 N	94	-0-	-266	-0-	94	3			N	-0-					55
07	558 N	39	-0-	-519	-0-	39	3			N	-0-					55
08	434 N	28	-0-	-406	-0-	28	3			N	-0-					55

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

WEST "A" WELL #: 2101 RRCID -> 244860 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7542 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	338	3	3	9	N	3					73
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	319	3	2	9	N	2					75
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	337	3	19	9	N	17					92
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	349	3	46	9	N	42					134
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	341	3	9	9	N	8					142
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	327	3	3	9	N	3					145

BAKER WELL #: 2301 RRCID -> 244861 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8081 - 8111

03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	354	3	10	9	N	9					37
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	317	3	12	9	N	11					48
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	295	3	4	9	N	4					52
06	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	3			N	-0-					52
07	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					52
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	321	3	11	9	N	10					62

UNIVERSITY 42 WELL #: 2302 RRCID -> 244872 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8171

03	1984	N	1833	-0-	-151	-0-	1710	3	123	9	Y	112	115	1			70
04	1920	N	1866	-0-	-54	-0-	1757	3	109	9	Y	99	97	1			72
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1770	3	78	9	Y	71	74	1			69
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1823	3	129	9	Y	117	101	1			85
07	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1734	3	91	9	Y	83	97	1			71
*08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1784	3	91	9	Y	83	80	1			74

WEST "A" WELL #: 2204 RRCID -> 245181 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7672 - 8230

03	527	N	481	-0-	-46	-0-	466	3	15	9	N	14					89
04	510	N	444	-0-	-66	-0-	422	3	22	9	N	20					109
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	442	3	20	9	N	18					127
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	468	3	3	9	N	3					130
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	477	3	11	9	N	10					140
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	474	3	8	9	N	7	124	1			23

WEST WELL #: 2305 RRCID -> 246303 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7706 - 8423

03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					119
04	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	3			N	-0-					119
05	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	3			N	-0-					119
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					119
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					119
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					119

WEST "A" WELL #: 2205X RRCID -> 246324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7699 - 7811

03	682	N	650	-0-	-32	-0-	628	3	22	9	N	20					145
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	617	3	32	9	N	29					174
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	606	3	47	9	N	43	172	1			45
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	581	3	30	9	N	27					72
07	682	N	596	-0-	-86	-0-	576	3	20	9	N	18					90
08	651	N	623	-0-	-28	-0-	593	3	30	9	N	27					117

UNIVERSITY 42 WELL #: 1303 RRCID -> 246751 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7785 - 8212

03	558	N	382	-0-	-176	-0-	382	3			Y	-0-					19
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	942	3	130	9	Y	118					137
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					137
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	712	3	69	9	Y	63	162	1			38
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1164	3	125	9	Y	114	128	1			24
*08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1068	3	51	9	Y	46					70

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

UNIVERSITY 42 WELL #: 1405 RRCID -> 246756 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

UNIVERSITY 42 WELL #: 2306 RRCID -> 247077 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7714 - 8158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	256	3	12	9	Y	11					52
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	229	3	12	9	Y	11					63
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	165	3	10	9	Y	9					72
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	214	3	12	9	Y	11	60	1			23
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					23
*08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	161	3	29	9	Y	26					49

UNIVERSITY 45 WELL #: 2101 RRCID -> 247078 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7657 - 7821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589 N	587	-0-	-2	-0-	576	3	11	9	Y	10	10	1			4
04	540 N	485	-0-	-55	-0-	474	3	11	9	Y	10	10	1			4
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	406	3	8	9	Y	7	7	1			4
06	570 N	452	-0-	-118	-0-	443	3	9	9	Y	8	10	1			2
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	532	3	9	9	Y	8	10	1			-0-
*08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	552	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

UNIVERSITY 45 WELL #: 3001 RRCID -> 247079 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7672 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 45 WELL #: 2102 RRCID -> 247080 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8152 - 8180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	759	3	17	9	Y	15	15	1			4
04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	831	3	15	9	Y	14	14	1			4
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	773	3	11	9	Y	10	11	1			3
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	767	3	15	9	Y	14	15	1			2
07	868 N	718	-0-	-150	-0-	705	3	13	9	Y	12	14	1			-0-
08	775 N	650	-0-	-125	-0-	637	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

BAKER WELL #: 2201 RRCID -> 247081 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7677 - 7755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					4
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	36	3	4	9	N	4					8
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	39	3	8	9	N	7					15
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	54	3	11	9	N	10					25
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	63	3	8	9	N	7					32
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	18	3	3	9	N	3					35

WEST "A" WELL #: 2206 RRCID -> 247109 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7683 - 7743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	22	3	9	9	N	8					167
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	19	3	14	9	N	13	158	1			22
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	17	3	9	9	N	8					30
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					30
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	36	3	8	9	N	7					37
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	30	3	9	9	N	8					45

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

UNIVERSITY 45 WELL #: 2103 RRCID -> 247114 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7698 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	462	3	15	9	Y	14	15	1			3
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	431	3	15	9	Y	14	14	1			3
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	440	3	11	9	Y	10	11	1			2
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	478	3	14	9	Y	13	15	1			-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	533	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	474	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

UNIVERSITY 45 WELL #: 2001 RRCID -> 247115 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7734 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	130	-0-	-242	-0-	101	3	29	9	Y	26	27	1			14
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	585	3	32	9	Y	29	28	1			15
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	360	3	23	9	Y	21	22	1			14
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	446	3	20	9	Y	18	18	1			14
07	651	N	363	-0-	-288	-0-	338	3	25	9	Y	23	28	1			9
*08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	579	3	26	9	Y	24	23	1			10

UNIVERSITY 42 WELL #: 1304 RRCID -> 247116 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7689 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					17
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					17
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					17
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					17
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					17
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					17

UNIVERSITY 42 WELL #: 2204 RRCID -> 247117 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7700 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	76	3	25	9	Y	23	24	1			19
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	132	3	21	9	Y	19	19	1			19
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	131	3	40	9	Y	36	37	1			18
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	129	3	63	9	Y	57	51	1			24
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	141	3	45	9	Y	41	49	1			16
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	135	3	45	9	Y	41	40	1			17

UNIVERSITY 42 WELL #: 1202 RRCID -> 247118 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7658 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	115	3	12	9	Y	11	12	1			12
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	83	3	7	9	Y	6	7	1			11
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	67	3	8	9	Y	7	7	1			11
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	59	3	1	9	Y	1	2	1			10
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	171	3	10	9	Y	9	12	1			7
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	51	3	4	9	Y	4	4	1			7

BAKER WELL #: 2302 RRCID -> 247119 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8109 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	3			N	-0-					140
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					140
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	3	2	9	N	2					142
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	353	3	9	9	N	8					150
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	488	3	13	9	N	12					162
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	464	3	7	9	N	6	161	1			7

BAKER WELL #: 102 RRCID -> 247120 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	701	3	19	9	N	17					95
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	753	3	15	9	N	14					109
05	930	N	683	-0-	-247	-0-	676	3	7	9	N	6					115
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	712	3	17	9	N	15					130
07	806	N	673	-0-	-133	-0-	671	3	2	9	N	2					132
*08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	717	3	14	9	N	13					145

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 1307 RRCID -> 247121 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7728 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	561	3	22	9	Y	20	21	1			3
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	518	3	22	9	Y	20	19	1			4
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	496	3	15	9	Y	14	15	1			3
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	514	3	21	9	Y	19	20	1			2
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	527	3	19	9	Y	17	19	1			-0-
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	532	3	19	9	Y	17	16	1			1

WEST WELL #: 2304X RRCID -> 247149 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7679 - 7805

03	558	N	471	-0-	-87	-0-	459	3	12	9	N	11					135
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	449	3	33	9	N	30					165
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	458	3	32	9	N	29	169	1			25
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	439	3	11	9	N	10					35
07	496	N	441	-0-	-55	-0-	406	3	35	9	N	32					67
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	461	3	33	9	N	30					97

UNIVERSITY 42 WELL #: 1101X RRCID -> 247150 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7723 - 7840

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST "A" WELL #: 2202X RRCID -> 247178 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7660 - 7778

03	1178	N	952	-0-	-226	-0-	919	3	33	9	N	30					50
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1093	3	50	9	N	45					95
05	1054	N	970	-0-	-84	-0-	915	3	55	9	N	50					145
06	930	N	726	-0-	-204	-0-	716	3	10	9	N	9					154
07	1178	N	774	-0-	-404	-0-	771	3	3	9	N	3					157
08	961	N	900	-0-	-61	-0-	886	3	14	9	N	13	140	1			30

CINCO TERRY "F" WELL #: 2003 RRCID -> 247185 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7989 - 8050

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	161	1			12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	176	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80					80

CINCO TERRY "A" WELL #: 804 RRCID -> 247431 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7632 - 7790

03	124	N	115	-0-	-9	-0-	91	3	24	9	N	22					149
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	128	3	28	9	N	25					174
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	251	3	31	9	N	28	175	1			27
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	288	3	12	9	N	11					38
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	123	3	30	9	N	27					65
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	43	3	43	9	N	39					104

UNIVERSITY 42 WELL #: 2303 RRCID -> 248169 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7691 - 8210

03	1488	N	1206	-0-	-282	-0-	1167	3	39	9	Y	35					58
04	1440	N	1237	-0-	-203	-0-	1195	3	42	9	Y	38					96
05	1333	N	895	-0-	-438	-0-	861	3	34	9	Y	31					127
06	1170	N	958	-0-	-212	-0-	948	3	10	9	Y	9	112	1			24
07	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1005	3	23	9	Y	21					45
*08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	924	3	7	9	Y	6					51

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CINCO TERRY "A" WELL #: 901 RRCID -> 248218 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7685 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					63
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					63
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					63
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					63
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					63
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					63

CINCO TERRY "A" WELL #: 802 RRCID -> 248247 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7686 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	174	3	3	9	N	3					119
04	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	3			N	-0-					119
05	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					119
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	3			N	-0-					119
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	117	3	10	9	N	9					128
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	57	3	3	9	N	3					131

UNIVERSITY 42 WELL #: 2401 RRCID -> 248472 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7800 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					50
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					50
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					50
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					50
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					50
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					50

UNIVERSITY 42 WELL #: 2308 RRCID -> 248473 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7785 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	181	3	26	9	Y	24					87
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	129	3	30	9	Y	27					114
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	71	3	15	9	Y	14	95	1			33
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	137	3	24	9	Y	22					55
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	125	3	52	9	Y	47					102
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	89	3	8	9	Y	7					109

CINCO TERRY "B" WELL #: 1301 RRCID -> 248475 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7742 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	232	3	21	9	N	19					128
04	300	N	152	-0-	-148	-0-	149	3	3	9	N	3					131
05	186	N	77	-0-	-109	-0-	75	3	2	9	N	2					133
06	240	N	151	-0-	-89	-0-	131	3	20	9	N	18					151
07	155	N	65	-0-	-90	-0-	42	3	23	9	N	21	172	1			-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	60	3	10	9	N	9					9

UNIVERSITY 42 WELL #: 2402 RRCID -> 248477 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7694 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	2424	-0-	-25	-0-	2424	3			Y	-0-					10
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			Y	-0-					10
05	2449	X	2437	-0-	-12	-0-	2437	3			Y	-0-					10
06	2340	N	975	-0-	-1365	-0-	975	3			Y	-0-					10
07	2573	N	2472	-0-	-101	-0-	2472	3			Y	-0-					10
08	2449	N	2199	-0-	-250	-0-	2199	3			Y	-0-					10

BAKER "A" WELL #: 102 RRCID -> 249087 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7636 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	208	3	26	9	N	24					89
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					89
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					89
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	3			N	-0-					89
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					89
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					89

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAKER "A" WELL #: 103 RRCID -> 249279 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	111	3	15	9	N	14					67
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	93	3	6	9	N	5					72
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	90	3	17	9	N	15					87
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	83	3	8	9	N	7					94
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					94
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					94

BAKER "A" WELL #: 105 RRCID -> 249295 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7649 - 8207

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

UNIVERSITY 42 WELL #: 1203 RRCID -> 249468 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7694 - 8242

03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	512	3	19	9	Y	17	173	1			43
04	450	N	362	-0-	-88	-0-	337	3	25	9	Y	23					66
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	475	3	32	9	Y	29					95
06	450	N	94	-0-	-356	-0-	94	3			Y	-0-					95
07	372	N	82	-0-	-290	-0-	82	3			Y	-0-					95
08	496	N	273	-0-	-223	-0-	260	3	13	9	Y	12					107

UNIVERSITY 45 WELL #: 2105 RRCID -> 249475 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7732 - 7872

03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	498	3	15	9	Y	14	15	1			3
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	465	3	15	9	Y	14	14	1			3
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	424	3	11	9	Y	10	11	1			2
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	458	3	14	9	Y	13	15	1			-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	584	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	610	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

UNIVERSITY 45 WELL #: 2106 RRCID -> 249477 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7728 - 7882

03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	222	3	18	9	Y	16	17	1			2
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	212	3	15	9	Y	14	14	1			2
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	155	3	11	9	Y	10	11	1			1
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	305	3	15	9	Y	14	15	1			-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	290	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	296	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

UNIVERSITY 45 WELL #: 3002 RRCID -> 249478 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7666 - 7886

03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	292	3	18	9	Y	16	17	1			3
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	292	3	15	9	Y	14	14	1			3
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	305	3	11	9	Y	10	11	1			2
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	190	3	14	9	Y	13	15	1			-0-
07	310	N	146	-0-	-164	-0-	131	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
08	310	N	145	-0-	-165	-0-	132	3	13	9	Y	12	11	1			1

BAKER WELL #: 2202 RRCID -> 249764 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7727 - 7784

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	37	3	7	9	N	6					110
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	36	3	6	9	N	5					115
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	49	3	6	9	N	5					120
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	62	3	4	9	N	4					124
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	177	3	6	9	N	5					129
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					129

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAKER "A" WELL #: 106 RRCID -> 250713 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7628 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	376	-0-	-89	-0-	353	3	23	9	N	21					120
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	354	3	21	9	N	19					139
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	363	3	70	9	N	64	161	1			42
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	362	3	31	9	N	28					70
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	331	3	32	9	N	29					99
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	357	3	40	9	N	36					135

CINCO TERRY "A" WELL #: 903 RRCID -> 250750 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8061 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	1333	3	31	9	N	28					93
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1422	3	3	9	N	3					96
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1191	3	9	9	N	8					104
06	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	1168	3	4	9	N	4					108
07	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	1417	3	7	9	N	6					114
*08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1535	3	2	9	N	2					116

BAKER "B" WELL #: 102 RRCID -> 255161 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7703 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					120
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					120
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					120
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					120
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					120
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					120

BAKER B WELL #: 201 RRCID -> 255163 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7674 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					63
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					63
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	106	3	4	9	N	4					67
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	134	3	2	9	N	2					69
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					69
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					69

BAKER WELL #: 2303 RRCID -> 255164 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7732 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	497	3	6	9	N	5					159
04	480	N	321	-0-	-159	-0-	319	3	2	9	N	2					161
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	601	3	7	9	N	6	161	1			6
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	519	3	12	9	N	11					17
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	493	3	8	9	N	7					24
08	620	N	489	-0-	-131	-0-	482	3	7	9	N	6					30

BAKER "B" WELL #: 202 RRCID -> 255552 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7758 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					45
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					45
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					45
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					45
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					45
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45

BAKER "A" WELL #: 108 RRCID -> 255554 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7590 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	318	3	3	9	N	3					97
04	330	N	175	-0-	-155	-0-	172	3	3	9	N	3					100
05	279	N	155	-0-	-124	-0-	148	3	7	9	N	6					106
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	206	3	1	9	N	1					107
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	223	3	8	9	N	7					114
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	236	3	10	9	N	9					123

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

UNIVERSITY 45 WELL #: 2201X RRCID -> 256170 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7758 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					6
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	126	3	10	9	Y	9	9	1			6
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	93	3	15	9	Y	14	15	1			5
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	74	3	21	9	Y	19	20	1			4
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	43	3	15	9	Y	14	18	1			-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	87	3	18	9	Y	16	15	1			1

BAKER WELL #: 101 RRCID -> 256242 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7740 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1071	3	23	9	N	21	153	1			32
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1101	3	30	9	N	27					59
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1075	3	30	9	N	27					86
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1098	3	15	9	N	14					100
07	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1087	3	26	9	N	24					124
*08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1104	3	29	9	N	26					150

UNIVERSITY 42 WELL #: 2206 RRCID -> 256243 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7702 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2892	-0-	-301	-0-	2824	3	68	9	Y	62					72
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3399	3	85	9	Y	77					149
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3252	3	63	9	Y	57	171	1			35
06	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3282	3	79	9	Y	72					107
07	3596	X	3375	-0-	-221	-0-	3301	3	74	9	Y	67	161	1			13
08	3596	X	3473	-0-	-123	-0-	3397	3	76	9	Y	69					82

UNIVERSITY 45 WELL #: 2104 RRCID -> 256244 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7692 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	515	3	48	9	Y	44	45	1			21
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	496	3	48	9	Y	44	43	1			22
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	610	3	34	9	Y	31	32	1			21
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	458	3	52	9	Y	47	44	1			24
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	490	3	35	9	Y	32	43	1			13
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	532	3	40	9	Y	36	35	1			14

UNIVERSITY 42 WELL #: 2309 RRCID -> 256780 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7716 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

UNIVERSITY 42 WELL #: 1204 RRCID -> 256781 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7752 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2300	-0-	-924	-0-	2226	3	74	9	Y	67	69	1			34
04	3120	X	2463	-0-	-657	-0-	2397	3	66	9	Y	60	58	1			36
05	3069	X	2684	-0-	-385	-0-	2637	3	47	9	Y	43	44	1			35
06	2910	X	2653	-0-	-257	-0-	2580	3	73	9	Y	66	61	1			40
07	2542	X	2235	-0-	-307	-0-	2181	3	54	9	Y	49	58	1			31
08	2697	X	2152	-0-	-545	-0-	2098	3	54	9	Y	49	48	1			32

CINCO TERRY "B" WELL #: 1601 RRCID -> 256782 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7640 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	232	3	28	9	N	25					33
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	3	2	9	N	2					35
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	139	3	3	9	N	3					38
06	240	N	131	-0-	-109	-0-	125	3	6	9	N	5					43
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	257	3	19	9	N	17					60
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	195	3	14	9	N	13					73

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

WEST WELL #: 2308 RRCID -> 256783 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7674 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	117	3	13	9	N	12					37
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	89	3	11	9	N	10					47
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	107	3	20	9	N	18					65
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	99	3	6	9	N	5					70
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	56	3	2	9	N	2					72
08	124	N	55	-0-	-69	-0-	48	3	7	9	N	6					78

WEST WELL #: 2310 RRCID -> 256788 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7540 - 7818

03	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	3			N	-0-					172
04	900	N	896	-0-	-4	-0-	894	3	2	9	N	2					174
05	837	N	778	-0-	-59	-0-	772	3	6	9	N	5					179
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	872	3	43	9	N	39	171	1			47
07	930	N	844	-0-	-86	-0-	832	3	12	9	N	11					58
08	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	3			N	-0-					58

UNIVERSITY 42 WELL #: 1310 RRCID -> 256801 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7718 - 7811

03	961	N	634	-0-	-327	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
*08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1201 RRCID -> 256802 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7736 - 7810

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2208 RRCID -> 256803 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7678 - 7745

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

UNIVERSITY 42 WELL #: 2207 RRCID -> 256804 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7998 - 8038

03	1705	N	1353	-0-	-352	-0-	1353	3			Y	-0-					42
04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-					42
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			Y	-0-					42
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			Y	-0-					42
07	2356	N	1782	-0-	-574	-0-	1782	3			Y	-0-					42
08	2046	N	1772	-0-	-274	-0-	1772	3			Y	-0-					42

BAKER "B" WELL #: 204 RRCID -> 256805 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7666 - 7838

03	124	N	113	-0-	-11	-0-	96	3	17	9	N	15					123
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	74	3	22	9	N	20					143
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	88	3	22	9	N	20					163
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	3			N	-0-					163
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					163
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					163

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CINCO TERRY "F" WELL #: 2005 RRCID -> 257171 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7564 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	249	-0-	-92	-0-	242	3	7	9	N	6					95
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	315	3	11	9	N	10					105
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	241	3	8	9	N	7					112
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	256	3	13	9	N	12					124
07	341	N	276	-0-	-65	-0-	267	3	9	9	N	8					132
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	245	3	9	9	N	8					140

BAKER "B" WELL #: 203 RRCID -> 257462 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7752 - 8320

03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					33
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					33
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					33
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					33
07	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	3			N	-0-					33
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					33

WEST WELL #: 2307 RRCID -> 257464 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7643 - 7804

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

UNIVERSITY 42 WELL #: 1408 RRCID -> 258236 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7747 - 7820

03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1434	3	55	9	Y	50	52	1			13
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1248	3	39	9	Y	35	34	1			14
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	867	3	28	9	Y	25	26	1			13
06	840	N	790	-0-	-50	-0-	747	3	43	9	Y	39	36	1			16
07	1333	N	644	-0-	-689	-0-	614	3	30	9	Y	27	34	1			9
08	899	N	623	-0-	-276	-0-	591	3	32	9	Y	29	28	1			10

UNIVERSITY 42 WELL #: 2212 RRCID -> 258244 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7691 - 7790

03	1178	N	1064	-0-	-114	-0-	1008	3	56	9	Y	51	52	1			52
04	1290	N	1024	-0-	-266	-0-	973	3	51	9	Y	46	45	1			53
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1196	3	36	9	Y	33	34	1			52
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1411	3	57	9	Y	52	47	1			57
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1264	3	42	9	Y	38	45	1			50
*08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1453	3	42	9	Y	38	37	1			51

UNIVERSITY 42 WELL #: 2210 RRCID -> 258296 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7740

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					12
04	38	X	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-					12
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					12
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					12
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					12

BAKER WELL #: 103 RRCID -> 258299 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7648 - 7777

03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	604	3	25	9	N	23					145
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	577	3	24	9	N	22					167
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	555	3	28	9	N	25	167	1			25
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	559	3	13	9	N	12					37
07	620	N	578	-0-	-42	-0-	567	3	11	9	N	10					47
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	571	3	7	9	N	6					53

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

UNIVERSITY 42 WELL #: 2209 RRCID -> 258301 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7686 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					25
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					25
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					25
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					25
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					25
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					25

UNIVERSITY 45 WELL #: 2902 RRCID -> 258304 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7799 - 7930

03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER "A" WELL #: 112 RRCID -> 258589 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7765

03	1023	N	983	-0-	-40	-0-	950	3	33	9	N	30					140
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	988	3	32	9	N	29					169
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	955	3	53	9	N	48	175	1			42
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	948	3	23	9	N	21					63
07	1054	N	977	-0-	-77	-0-	942	3	35	9	N	32					95
08	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	963	3	37	9	N	34					129

BAKER "B" WELL #: 103 RRCID -> 259151 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7754 - 7800

03	558	N	550	-0-	-8	-0-	536	3	14	9	N	13					112
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	562	3	19	9	N	17					129
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	542	3	23	9	N	21					150
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	3	2	9	N	2					152
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					152
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					152

BAKER WELL #: 104 RRCID -> 259154 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7748

03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	221	3	39	9	N	35					68
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	207	3	30	9	N	27					95
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	214	3	43	9	N	39					134
06	240	N	148	-0-	-92	-0-	106	3	42	9	N	38	170	1			2
07	248	N	162	-0-	-86	-0-	129	3	33	9	N	30					32
08	248	N	116	-0-	-132	-0-	105	3	11	9	N	10					42

BAKER "C" WELL #: 101 RRCID -> 259159 COMPL. DATE 03/04/2017 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2214 - 3720

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2213 RRCID -> 259162 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7680 - 7756

03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	37	3	44	9	Y	40	41	1			35
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	34	3	55	9	Y	50	49	1			36
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	25	3	40	9	Y	36	37	1			35
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	36	3	63	9	Y	57	51	1			41
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	40	3	45	9	Y	41	49	1			33
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	42	3	45	9	Y	41	40	1			34

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

UNIVERSITY 42 WELL #: 1504 RRCID -> 260171 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7995 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					70
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					76
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	2					78
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

UNIVERSITY 45 WELL #: 2108 RRCID -> 260287 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

UNIVERSITY 45 WELL #: 2109 RRCID -> 260294 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7760 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

CINCO TERRY "B" WELL #: 1302 RRCID -> 260303 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7788 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	23	3	6	9	N	5					95
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					95
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					95
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					95
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	25	3	15	9	N	14					109
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	4	3	1	9	N	1					110

UNIVERSITY 45 WELL #: 2107 RRCID -> 261177 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7670 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					18
04	600	N	523	-0-	-77	-0-	523	3			Y	-0-					18
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			Y	-0-					18
06	480	N	252	-0-	-228	-0-	252	3			Y	-0-					18
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			Y	-0-					18
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					18

BAKER "A" WELL #: 107 RRCID -> 261317 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7656 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	652	-0-	-61	-0-	649	3	3	9	N	3					145
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	659	3	30	9	N	27	147	1			25
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	640	3	39	9	N	35					60
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	654	3	8	9	N	7					67
07	713	N	665	-0-	-48	-0-	658	3	7	9	N	6					73
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	672	3	19	9	N	17					90

WEST "A" WELL #: 2207 RRCID -> 261619 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7710 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	115	3	11	9	N	10					114
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	112	3	7	9	N	6					120
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	53	3	4	9	N	4					124
06	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	3			N	-0-					124
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					124
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					124

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

WEST WELL #: 2312 RRCID -> 261778 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7692 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					73
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

WEST WELL #: 2313 RRCID -> 261779 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7634 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	9	3	8	9	N	7					72
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					72
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					72
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					72
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					72
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					72

BAKER "B" WELL #: 104 RRCID -> 261780 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7656 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	71	3	20	9	N	18					155
04	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	3			N	-0-					155
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	31	3	4	9	N	4					159
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	23	3	3	9	N	3					162
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					162
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					162

BAKER WELL #: 2304 RRCID -> 262062 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7712 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	282	3	13	9	N	12					47
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	233	3	12	9	N	11					58
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	235	3	10	9	N	9					67
06	270	N	203	-0-	-67	-0-	191	3	12	9	N	11					78
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	278	3	23	9	N	21					99
08	248	N	114	-0-	-134	-0-	107	3	7	9	N	6					105

BAKER "B" WELL #: 105 RRCID -> 262063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	116	3	24	9	N	22					134
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	88	3	22	9	N	20					154
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	98	3	55	9	N	50	174	1			30
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	85	3	20	9	N	18					48
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	89	3	13	9	N	12					60
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	110	3	22	9	N	20					80

BAKER "B" WELL #: 106 RRCID -> 262064 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7600 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	326	3	3	9	N	3					38
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					38
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	333	3	10	9	N	9					47
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	355	3	31	9	N	28					75
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	360	3	15	9	N	14					89
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	373	3	17	9	N	15					104

UNIVERSITY "45 E" WELL #: 2002 RRCID -> 262396 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7798 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	754	3	45	9	Y	41	43	1			20
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	839	3	48	9	Y	44	43	1			21
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	715	3	34	9	Y	31	32	1			20
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	869	3	48	9	Y	44	44	1			20
07	899	N	874	-0-	-25	-0-	840	3	34	9	Y	31	43	1			8
*08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	840	3	41	9	Y	37	35	1			10

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

UNIVERSITY 45 WELL #: 2110 RRCID -> 262410 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7790 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	708	3	7	9	Y	6	6	1			4
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	816	3	7	9	Y	6	6	1			4
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	623	3	4	9	Y	4	4	1			4
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	739	3	3	9	Y	3	6	1			1
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	801	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
08	620	N	434	-0-	-186	-0-	428	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

WEST "A" WELL #: 2103 RRCID -> 262475 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7560 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	802	-0-	-35	-0-	756	3	46	9	N	42					162
04	810	N	740	-0-	-70	-0-	721	3	19	9	N	17					179
05	713	N	709	-0-	-4	-0-	692	3	17	9	N	15	152	1			42
06	780	N	712	-0-	-68	-0-	694	3	18	9	N	16					58
07	775	N	717	-0-	-58	-0-	680	3	37	9	N	34					92
08	713	N	664	-0-	-49	-0-	639	3	25	9	N	23					115

BAKER "A" WELL #: 121 RRCID -> 262482 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7638 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					42
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					42
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					42
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					42
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	84	3	3	9	N	3					45
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					45

WEST WELL #: 2311 RRCID -> 262986 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	359	-0-	-137	-0-	351	3	8	9	N	7					63
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	411	3	17	9	N	15					78
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	384	3	11	9	N	10					88
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	422	3	7	9	N	6					94
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	427	3	4	9	N	4					98
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	383	3	1	9	N	1					99

WEST WELL #: 2309 RRCID -> 262989 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	580	3	32	9	N	29					52
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	635	3	36	9	N	33					85
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	514	3	33	9	N	30					115
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	585	3	2	9	N	2					117
07	682	N	605	-0-	-77	-0-	570	3	35	9	N	32					149
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	544	3	18	9	N	16					165

UNIVERSITY 42 WELL #: 1205 RRCID -> 263325 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7688 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	95	3	29	9	Y	26					89
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	108	3	69	9	Y	63					152
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	113	3	47	9	Y	43					195
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	102	3	20	9	Y	18	177	1			36
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	108	3	54	9	Y	49	73	1			12
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	134	3	55	9	Y	50					62

CINCO TERRY "B" WELL #: 1308 RRCID -> 263328 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5683 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	97	3	6	9	N	5					145
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	88	3	6	9	N	5					150
05	124	N	54	-0-	-70	-0-	47	3	7	9	N	6	148	1			8
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	64	3	6	9	N	5					13
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	106	3	8	9	N	7					20
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	63	3	2	9	N	2					22

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

UNIVERSITY 54-15 WELL #: 2 RRCID -> 263610 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 4696 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	124	3	34	9	Y	31					97
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	86	3	28	9	Y	25					122
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	104	3	9	9	Y	8	53	1			77
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	107	3	35	9	Y	32					109
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	119	3	9	9	Y	8					117
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	77	3	41	9	Y	37					154

UNIVERSITY "54-2" WELL #: 2 RRCID -> 264169 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4825 - 6551

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112	112	1			99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10	3	36	9	Y	33					132
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	31	3	92	9	Y	84	133	1			83
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	58	3	67	9	Y	61					144

CINCO TERRY "B" WELL #: 1303 RRCID -> 264592 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 4144 - 6376

03	93	N	74	-0-	-19	-0-	71	3	3	9	N	3					131
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	79	3	2	9	N	2					133
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	79	3	6	9	N	5					138
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	87	3	8	9	N	7					145
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	66	3	6	9	N	5					150
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	52	3	3	9	N	3					153

CINCOTERRY 'L' WELL #: 1801 RRCID -> 264594 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5226 - 6336

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	99	3	3	9	N	3					132
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	54	3	2	9	N	2					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					134
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

BAKER B WELL #: 206H RRCID -> 278570 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6361 - 12997

03	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9063	3	110	9	N	100	117	1			125
04	8010	X	7980	-0-	-30	-0-	7863	3	117	9	N	106	143	1			88
05	8246	X	6834	-0-	-1412	-0-	6734	3	100	9	N	91	83	1			96
06	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9442	3	97	9	N	88					184
07	9176	X	8403	-0-	-773	-0-	8295	3	108	9	N	98	1	1			281
08	9176	X	8522	-0-	-654	-0-	8403	3	119	9	N	108	191	1			198

UNIVERSITY 42 WELL #: 1407 RRCID -> 280960 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7696 - 7742

03	24	X	24	-0-	-0-	-0-	22	3	2	9	N	2					97
04	92	X	92	-0-	-0-	-0-	40	3	52	9	N	47					144
05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					144
06	14	X	14	-0-	-0-	-0-	2	3	12	9	N	11					155
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

UNIVERSITY 42 WELL #: 1317 RRCID -> 280961 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7808 - 7860

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 42 WELL #: 1315 RRCID -> 280962 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7780 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1409 RRCID -> 280963 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7764 - 7826

03	381	X	381	-0-	-0-	-0-	320	3	61	9	N	55	57	1			6
04	885	X	885	-0-	-0-	-0-	591	3	294	9	N	267	261	1			12
05	392	X	392	-0-	-0-	-0-	140	3	252	9	N	229	238	1			3
06	33	X	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	N	1					4
07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					4
*08	179	X	179	-0-	-0-	-0-	176	3	3	9	N	3	3	1			4

UNIVERSITY 42 WELL #: 1414 RRCID -> 280964 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7749 - 7844

03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	267	3	2	9	Y	2					15
04	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	3			Y	-0-					15
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	3	3	9	Y	3					18
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	254	3	6	9	Y	5					23
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					23
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					23

UNIVERSITY 42 WELL #: 1503 RRCID -> 281099 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7664 - 7770

03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	905	3	40	9	N	36					134
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-	94	1			40
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					40
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1063	3	75	9	N	68					108
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1114	3	87	9	N	79					187
*08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1145	3	28	9	N	25	180	1			32

UNIVERSITY 42 WELL #: 1506 RRCID -> 281100 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7630 - 7756

03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					23
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	50	3	1	9	N	1					24
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					24
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	17	3	11	9	N	10					34
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					34
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34

BAKER B WELL #: 259HC RRCID -> 281101 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6463 - 13333

03	5611	X	5442	-0-	-169	-0-	5247	3	195	9	N	177	179	1			93
04	5430	X	5224	-0-	-206	-0-	5044	3	180	9	N	164	174	1			83
05	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6036	3	187	9	N	170	150	1			103
06	5280	X	5117	-0-	-163	-0-	4935	3	182	9	N	165	103	1			165
07	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5327	3	189	9	N	172	176	1			161
08	6231	X	5135	-0-	-1096	-0-	4970	3	165	9	N	150	148	1			163

UNIVERSITY 45 WELL #: 2903 RRCID -> 281327 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7730 - 7931

03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	81	3	28	9	N	25					182
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	135	3	47	9	N	43	173	1			52
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	83	3	12	9	N	11					63
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	118	3	67	9	N	61					124
07	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	3			N	-0-					124
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	156	3	95	9	N	86					210

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

UNIVERSITY 54-12 WELL #: 1 RRCID -> 281328 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4859 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	76	X	76	-0-	-0-	-0-	40	3	36	9	N	33					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

UNIVERSITY 54-8 WELL #: 1 RRCID -> 281329 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4878 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 54-9 WELL #: 1 RRCID -> 281330 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5250 - 6615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82	X	82	-0-	-0-	-0-	53	3	29	9	N	26					130
04	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					130
05	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-	117	1			13
06	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					13
07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	56	3	2	9	N	2					15
*08	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					15

UNIVERSITY 54-9 WELL #: 2 RRCID -> 281331 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4815 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	X	62	-0-	-0-	-0-	39	3	23	9	N	21					78
04	47	X	47	-0-	-0-	-0-	26	3	21	9	N	19					97
05	81	X	81	-0-	-0-	-0-	40	3	41	9	N	37					134
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	N	1					135
07	45	X	45	-0-	-0-	-0-	24	3	21	9	N	19					154
*08	54	X	54	-0-	-0-	-0-	36	3	18	9	N	16					170

UNIVERSITY 55-21 WELL #: 2 RRCID -> 281332 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 4843 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 55-21 WELL #: 3 RRCID -> 281334 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 4919 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	3			N	-0-					86
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					86
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					86
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					86
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					86
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					86

UNIVERSITY 54-20 WELL #: 1 RRCID -> 281335 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4772 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

UNIVERSITY 54-20 WELL #: 2 RRCID -> 281339 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 4812 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					18
04	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					18
05	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					18
06	135	X	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					18
07	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					18
*08	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					18

UNIVERSITY "54-18" WELL #: 1 RRCID -> 281340 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 4800 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	140	3	29	9	N	26					95
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	165	3	88	9	N	80					175
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-	129	1			46
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	56	3	1	9	N	1					47
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	34	3	18	9	N	16					63
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	67	3	21	9	N	19					82

UNIVERSITY 56-14 WELL #: 1 RRCID -> 281341 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 4840 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	89	3	3	9	N	3					89
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	59	3	17	9	N	15					104
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	69	3	17	9	N	15	36	1			83
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					83
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					83
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					83

UNIVERSITY 56-6 WELL #: 1 RRCID -> 281347 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4826 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 56-15 WELL #: 1 RRCID -> 281348 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 4802 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	193	3	35	9	N	32					187
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	147	3	35	9	N	32	166	1			53
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	166	3	44	9	N	40					93
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	165	3	37	9	N	34					127
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	142	3	26	9	N	24					151
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	143	3	20	9	N	18					169

BAKER B WELL #: 249HB RRCID -> 281351 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6342 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	6895	-0-	-390	-0-	6646	3	249	9	N	226	231	1			66
04	7050	X	6251	-0-	-799	-0-	6020	3	231	9	N	210	225	1			51
05	7285	X	6587	-0-	-698	-0-	6346	3	241	9	N	219	193	1			77
06	6660	X	6084	-0-	-576	-0-	5850	3	234	9	N	213	132	1			158
07	6882	X	6448	-0-	-434	-0-	6206	3	242	9	N	220	227	1			151
08	6882	X	6537	-0-	-345	-0-	6321	3	216	9	N	196	190	1			157

UNIVERSITY 54-16 WELL #: 3 RRCID -> 281542 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4896 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	113	3	34	9	N	31					135
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	109	3	15	9	N	14					149
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-	138	1			11
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	111	3	24	9	N	22					33
07	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					33
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	49	3	24	9	N	22					55

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAKER B WELL #: 2113HC RRCID -> 281571 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6622 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6073	3	196	9	N	178	138	1			94
04	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5623	3	193	9	N	175	187	1			82
05	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6270	3	178	9	N	162	227	1			17
06	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5529	3	162	9	N	147	116	1			48
07	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	5916	3	185	9	N	168	123	1			93
*08	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	5980	3	136	9	N	124	204	1			13

BAKER B WELL #: 266HC RRCID -> 281698 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6608 - 13456

03	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5179	3	152	9	N	138	136	1			76
04	4890	X	4386	-0-	-504	-0-	4247	3	139	9	N	126	133	1			69
05	4960	X	2802	-0-	-2158	-0-	2660	3	142	9	N	129	114	1			84
06	5160	X	5007	-0-	-153	-0-	4871	3	136	9	N	124	78	1			130
07	5332	X	3870	-0-	-1462	-0-	3724	3	146	9	N	133	134	1			129
08	5332	X	4204	-0-	-1128	-0-	4082	3	122	9	N	111	113	1			127

BAKER B WELL #: 253HC RRCID -> 281703 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6593 - 13325

03	5580	X	5554	-0-	-26	-0-	5401	3	153	9	N	139	138	1			82
04	5400	X	4976	-0-	-424	-0-	4836	3	140	9	N	127	135	1			74
05	5673	X	4056	-0-	-1617	-0-	3912	3	144	9	N	131	116	1			89
06	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6119	3	140	9	N	127	79	1			137
07	5673	X	5194	-0-	-479	-0-	5045	3	149	9	N	135	136	1			136
08	5549	X	5419	-0-	-130	-0-	5295	3	124	9	N	113	114	1			135

BAKER 2 AW WELL #: 110HC RRCID -> 281736 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6633 - 13869

03	5642	X	5229	-0-	-413	-0-	4970	3	259	9	N	235	325	1			175
04	5280	X	4823	-0-	-457	-0-	4601	3	222	9	N	202	324	1			53
05	5177	X	4761	-0-	-416	-0-	4583	3	178	9	N	162	97	1			118
06	5070	X	4952	-0-	-118	-0-	4710	3	242	9	N	220	109	1			229
07	5239	X	5080	-0-	-159	-0-	4880	3	200	9	N	182	213	1			198
08	5239	X	5200	-0-	-39	-0-	4988	3	212	9	N	193	206	1			185

BAKER 1 AW WELL #: 122HC RRCID -> 281859 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6675 - 12892

03	5053	X	4830	-0-	-223	-0-	4668	3	162	9	N	147	202	1			143
04	4830	X	4597	-0-	-233	-0-	4458	3	139	9	N	126	202	1			67
05	4960	X	4165	-0-	-795	-0-	4054	3	111	9	N	101	60	1			108
06	4680	X	4443	-0-	-237	-0-	4292	3	151	9	N	137	68	1			177
07	4836	X	4615	-0-	-221	-0-	4492	3	123	9	N	112	133	1			156
08	4836	X	4769	-0-	-67	-0-	4637	3	132	9	N	120	129	1			147

BAKER B WELL #: 234HC RRCID -> 281932 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6381 - 12513

03	5611	X	5583	-0-	-28	-0-	5286	3	297	9	N	270	285	1			77
04	5430	X	5186	-0-	-244	-0-	4914	3	272	9	N	247	276	1			48
05	5394	X	4940	-0-	-454	-0-	4673	3	267	9	N	243	183	1			108
06	5400	X	4880	-0-	-520	-0-	4653	3	227	9	N	206	134	1			180
07	5580	X	5329	-0-	-251	-0-	5085	3	244	9	N	222	338	1			64
08	5580	X	5471	-0-	-109	-0-	5230	3	241	9	N	219	206	1			77

BAKER B WELL #: 256HB RRCID -> 282133 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6206 - 13027

03	5921	X	4834	-0-	-1087	-0-	4698	3	136	9	N	124	123	1			57
04	5730	X	5144	-0-	-586	-0-	5020	3	124	9	N	113	120	1			50
05	5890	X	3324	-0-	-2566	-0-	3196	3	128	9	N	116	103	1			63
06	5100	X	3632	-0-	-1468	-0-	3508	3	124	9	N	113	70	1			106
07	5301	X	3631	-0-	-1670	-0-	3499	3	132	9	N	120	121	1			105
08	5301	X	4224	-0-	-1077	-0-	4115	3	109	9	N	99	101	1			103

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAKER B WELL #: 2116HB RRCID -> 282159 COMPL. DATE 05/17/2015 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6160 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9889	X	9466	-0-	-423	-0-	9052	3	414	9	N	376	304	1			236
04	9510	X	8970	-0-	-540	-0-	8549	3	421	9	N	383	412	1			207
05	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	9941	3	398	9	N	362	499	1			70
06	9150	X	8949	-0-	-201	-0-	8589	3	360	9	N	327	255	1			142
07	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	9435	3	394	9	N	358	270	1			230
08	10354	X	9929	-0-	-425	-0-	9585	3	344	9	N	313	449	1			94

BAKER B WELL #: 272HC RRCID -> 282716 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6829 - 12569

03	5518	X	5210	-0-	-308	-0-	5134	3	76	9	N	69	73	1			58
04	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5815	3	55	9	N	50	62	1			46
05	5270	X	4775	-0-	-495	-0-	4710	3	65	9	N	59	58	1			47
06	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6821	3	75	9	N	68	52	1			63
07	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6500	3	47	9	N	43	31	1			75
*08	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6510	3	69	9	N	63	43	1			95

BAKER B WELL #: 262HB RRCID -> 282733 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6292 - 12863

03	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	13692	3	111	9	N	101	98	1			49
04	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	12681	3	99	9	N	90	96	1			43
05	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	12574	3	102	9	N	93	82	1			54
06	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	15290	3	98	9	N	89	56	1			87
07	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	14632	3	107	9	N	97	96	1			88
*08	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	14128	3	84	9	N	76	81	1			83

CINCO TERRY "M" WELL #: 903 RRCID -> 282920 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5304 - 6405

03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	102	3	22	9	N	20					134
04	120	N	56	-0-	-64	-0-	53	3	3	9	N	3					137
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	49	3	13	9	N	12					149
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	58	3	17	9	N	15					164
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	56	3	14	9	N	13					177
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	44	3	11	9	N	10					187

CINCO TERRY 'H' WELL #: 1001 RRCID -> 282922 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5310 - 6412

03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	159	3	20	9	N	18					80
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	80	3	10	9	N	9					89
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	60	3	9	9	N	8					97
06	180	N	76	-0-	-104	-0-	73	3	3	9	N	3					100
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	79	3	8	9	N	7					107
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					107

CINCO TERRY 'H' WELL #: 1002 RRCID -> 282953 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5317 - 5445

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	36	3	8	9	N	7					127
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	77	3	9	9	N	8					135
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	32	3	4	9	N	4					139
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	65	3	6	9	N	5					144
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	60	3	1	9	N	1					145
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	38	3	6	9	N	5					150

CINCO TERRY "M" WELL #: 902 RRCID -> 282954 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5294 - 6391

03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	100	3	9	9	N	8					107
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	3	2	9	N	2					109
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	64	3	6	9	N	5					114
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	56	3	1	9	N	1					115
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					115

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CINCO TERRY 'K' WELL #: 1901 RRCID -> 283092 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5344 - 6439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	74	3	14	9	N	13					162
04	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	3			N	-0-	155	1			7
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	71	3	7	9	N	6					13
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	49	3	6	9	N	5					18
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	53	3	6	9	N	5					23
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	33	3	8	9	N	7					30

UNIVERSITY 54-13 WELL #: 2 RRCID -> 283345 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 4821 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					6
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					6
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					6
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					6
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					6
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					6

UNIVERSITY 42 WELL #: 1102R RRCID -> 283811 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 4016 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					1
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					1
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1

CINCO TERRY "A" WELL #: 904 RRCID -> 284705 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7683 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					10
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					10
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					10
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	3			N	-0-					10
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					10
*08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					10

UNIVERSITY 54-15 WELL #: 1 RRCID -> 284747 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 5008 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	191	3	4	9	N	4					67
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	122	3	31	9	N	28					95
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	109	3	8	9	N	7					102
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	154	3	12	9	N	11					113
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					113
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	150	3	19	9	N	17					130

UNIVERSITY 54-19 WELL #: 3 RRCID -> 285368 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4738 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	129	3	50	9	N	45					162
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	108	3	21	9	N	19	163	1			18
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	134	3	78	9	N	71					89
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	109	3	35	9	N	32					121
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	112	3	34	9	N	31					152
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	96	3	41	9	N	37					189

UNIVERSITY 42 WELL #: 2314 RRCID -> 286184 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7730 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

UNIVERSITY 42 WELL #: 2311 RRCID -> 286187 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7734 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2305 RRCID -> 286260 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8130 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2315 RRCID -> 286261 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7702 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1103 RRCID -> 286262 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5558 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	6	-0-	6	16	6	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
*08	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1410 RRCID -> 286263 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7746 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	29	3	20	9	N	18					18
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					18
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					18
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

UNIVERSITY 42 WELL #: 1502 RRCID -> 286264 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 5642 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	35	-0-	-58	-0-	32	3	3	9	N	3	4	1			19
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					19
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					19
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	509	3	13	9	N	12	13	1			18
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	174	3	10	9	N	9	12	1			15
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					15

UNIVERSITY 42 WELL #: 2217 RRCID -> 286267 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7680 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					28
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					28
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					28
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					28
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					28
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					28

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

UNIVERSITY 42 WELL #: 1505 RRCID -> 286268 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7642 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1305 RRCID -> 286578 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7828 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1308 RRCID -> 286579 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	638	-0-	-261	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	750	N	607	-0-	-143	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	527	N	314	-0-	-213	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	630	N	382	-0-	-248	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 1309 RRCID -> 286580 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7800 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2310 RRCID -> 286581 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7731 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2478	-0-	-374	-0-	2406	3	72	9	N	65	67	1			5
04	2730	X	2425	-0-	-305	-0-	2361	3	64	9	N	58	57	1			6
05	2821	X	2041	-0-	-780	-0-	1995	3	46	9	N	42	43	1			5
06	2610	X	1954	-0-	-656	-0-	1881	3	73	9	N	66	59	1			12
07	2511	X	1888	-0-	-623	-0-	1836	3	52	9	N	47	57	1			2
08	2511	X	1886	-0-	-625	-0-	1833	3	53	9	N	48	46	1			4

UNIVERSITY 45 WELL #: 2901 RRCID -> 289132 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7708 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 42 WELL #: 2304 RRCID -> 289849 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7713 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

HONDO (CANYON SAND) 42414 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
CROSSROADS "3046" WELL #: 1 RRCID -> 140107 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8162 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TSRH-A WELL #: 1 RRCID -> 185936 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 8413 - 8523

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINBOW "19A" WELL #: 1 RRCID -> 210776 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 8202 - 8436

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTTISH RITE "A" WELL #: 1 RRCID -> 210937 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7753 - 8128

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HOWARD DRAW (CLEARFORK) 42954 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7403 JV-D HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 185927 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2738 - 2754

03	3776		3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
04	2970	#	2724	-0-	-246	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
05	3038	#	2532	-0-	-506	-0-	2532	2			Y	-0-					-0-
06	3330		2542	-0-	-788	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
07	3503		3428	-0-	-75	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-
*08	3503		2987	-0-	-516	-0-	2987	2			Y	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY"30-35" WELL #: 3-U RRCID -> 208091 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 2532 - 6324

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
MOSAIC TEXAS LLC 589983
TODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 074340 COMPL. DATE 12/09/1977 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	760				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	760				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	760				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	760				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	760				N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	760				N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 760

TODD "C" WELL #: 1 A RRCID -> 075498 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 1326 PERF. 1347 - 1358

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1476

03	T. A.	501	-0-	501 B	1977	501	3		N	-0-			-0-
04	T. A.	154	-0-	154 B	2131	154	3		N	-0-			-0-
05	T. A.	651	-0-	651 B	2782	651	3		N	-0-			-0-
06	T. A.	378	-0-	378 B	3160	378	3		N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	3160				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	3160				N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3160

TODD CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 095697 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 1437 PERF. 1389 - 1437

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 492

03	T. A.	167	-0-	167 B	659	167	3		N	-0-			-0-
04	T. A.	51	-0-	51 B	710	51	3		N	-0-			-0-
05	T. A.	217	-0-	217 B	927	217	3		N	-0-			-0-
06	T. A.	126	-0-	126 B	1053	126	3		N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	1053				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	1053				N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1053

WTG EXPLORATION 945220
TODD RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 042446 COMPL. DATE 05/24/1967 TOTAL DEPTH 1241 PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JONES, C. S., UNIVERSITY LANDS WELL #: 1 RRCID -> 054060 COMPL. DATE 03/28/1972 TOTAL DEPTH 2304 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD WELL #: 1 RRCID -> 055037 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TODD -A- WELL #: 1 RRCID -> 055913 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 057574 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 1144 PERF. 1136 - 1144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TODD WELL #: 2 RRCID -> 057598 COMPL. DATE 02/04/1974 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TODD WELL #: 1047 RRCID -> 060084 COMPL. DATE 11/18/1974 TOTAL DEPTH 1477 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
TODD WELL #: 3048 RRCID -> 060895 COMPL. DATE 02/17/1975 TOTAL DEPTH 1100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 061520 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 1580 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TODD WELL #: 1040 RRCID -> 062785 COMPL. DATE 07/14/1975 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TODD WELL #: 2040 RRCID -> 065296 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 1090 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TODD WELL #: 2039 RRCID -> 066245 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 1127 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "35" WELL #: 1 RRCID -> 068086 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

UNIVERSITY 25 WELL #: 1 RRCID -> 068975 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 1053 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 069529 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1390 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HOWARD DRAW (SHALLOW) 42954 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY WELL #: 3036 RRCID -> 104357 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1321 - 1362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

UNIVERSITY A WELL #: 3F RRCID -> 104414 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 1267 - 1282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HOWARD DRAW (SHALLOW) //CONT.// 42954 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 106144 COMPL. DATE 11/07/1982 TOTAL DEPTH 1392 PERF. 1233 - 1258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
TODD 36 WELL #: 1 RRCID -> 081911 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 1586 PERF. 992 - 1128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TODD RANCH B WELL #: 3 RRCID -> 086334 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 900 - 1060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TODD "39" WELL #: 4 RRCID -> 087993 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 1131 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TODD "40" WELL #: 4 RRCID -> 089004 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 775 PERF. 725 - 775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY WELL #: 1036A RRCID -> 089340 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 950 PERF. 818 - 828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TODD "39" WELL #: 6 RRCID -> 092323 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 773 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TODD "39" WELL #: 7 RRCID -> 092430 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TODD "33" WELL #: 2 RRCID -> 096628 COMPL. DATE 12/02/1981 TOTAL DEPTH 791 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TODD "40" WELL #: 5 RRCID -> 100501 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 100502 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 100505 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 980 PERF. 935 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TODD "20" WELL #: 1 RRCID -> 144691 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 775 PERF. 705 - 775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

UNIVERSITY "A" WELL #: 2F RRCID -> 155367 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 1657 PERF. 820 - 830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

HOWARDS CREEK (CANYON) 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
HENDERSON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 144781 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6808 - 6907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	3			N	-0-					31
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	3			N	-0-					31
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					31
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					31
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					31
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					31

HENDERSON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 144782 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6862 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	593	-0-	-461	-0-	593	3			N	-0-					139
04	870	N	684	-0-	-186	-0-	684	3			N	-0-					139
05	1054	N	724	-0-	-330	-0-	724	3			N	-0-					139
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					139
07	713	N	526	-0-	-187	-0-	526	3			N	-0-					139
*08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					139

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

HENDERSON TRUST D WELL #: 1 U RRCID -> 145348 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6826 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					92
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					92
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					92
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					92
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					92
*08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					92

HENDERSON TRUST E WELL #: 1 RRCID -> 191540 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 6556 - 7275

03	806	N	666	-0-	-140	-0-	666	3			N	-0-					110
04	780	N	678	-0-	-102	-0-	678	3			N	-0-					110
05	992	N	581	-0-	-411	-0-	581	3			N	-0-					110
06	630	N	507	-0-	-123	-0-	507	3			N	-0-					110
07	713	N	551	-0-	-162	-0-	551	3			N	-0-					110
08	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	3			N	-0-					110

HUTCHINGS, SEALY WELL #: 1 RRCID -> 218198 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6917 - 9003

03	837	N	466	-0-	-371	-0-	466	3			N	-0-					61
04	810	N	240	-0-	-570	-0-	240	3			N	-0-					61
05	837	N	284	-0-	-553	-0-	284	3			N	-0-					61
06	450	N	235	-0-	-215	-0-	235	3			N	-0-					61
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					61
08	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-					61

HENDERSON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218624 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6981 - 7044

03	2077	N	1812	-0-	-265	-0-	1812	3			N	-0-					44
04	1950	N	1857	-0-	-93	-0-	1857	3			N	-0-					44
05	2077	N	1771	-0-	-306	-0-	1771	3			N	-0-					44
06	1740	N	1593	-0-	-147	-0-	1593	3			N	-0-					44
07	1922	N	1600	-0-	-322	-0-	1600	3			N	-0-					44
08	1767	N	1576	-0-	-191	-0-	1576	3			N	-0-					44

HENDERSON TRUST WELL #: 1U RRCID -> 223112 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 6930 - 8938

03	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					26
04	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					26
05	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					26
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					26
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					26
*08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					26

HENDERSON TRUST O WELL #: 1 RRCID -> 223185 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6934 - 8839

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					95
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					95

HENDERSON TRUST WELL #: 2401 RRCID -> 224157 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6456 - 6990

03	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					113
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					113
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					113
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					113
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					113
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					113

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDERSON TRUST "N" WELL #: 1 RRCID -> 288365 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6491 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					16
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					16
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					16
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					16

DJH OIL & GAS LLC 221734
UNIVERSITY LAND 29-30 WELL #: 1 RRCID -> 079649 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	8	1	403	2	Y	4					35
							4	9									
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	7	1	508	2	Y	6					41
							7	9									
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	8	1	548	2	Y	4					45
							4	9									
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	7	1	480	2	Y	3					48
							3	9									
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	17	1	525	2	Y	1	40	1			9
							1	9									
08	558	N	434	-0-	-124	-0-	16	1	416	2	Y	2					11
							2	9									

UNIVERSITY 29-30A WELL #: 7 RRCID -> 079650 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6370 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	2	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 2 RRCID -> 079651 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6467 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	9	1	523	2	Y	2					6
							2	9									
04	480	N	437	-0-	-43	-0-	7	1	429	2	Y	1					7
							1	9									
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	7	1	466	2	Y	2					9
							2	9									
06	510	N	457	-0-	-53	-0-	7	1	448	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	19	1	538	2	Y	1					4
							1	9									
*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	22	1	596	2	Y	-0-					4

UNIVERSITY 31-30 WELL #: 4 RRCID -> 079652 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6368 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	174	2	Y	3					7
							3	9									
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	117	2	Y	1					8
							1	9									
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	125	2	Y	3					11
							3	9									
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	123	2	Y	1	9	1			3
							1	9									
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	Y	2					5
							2	9									
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	Y	-0-					5

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 6 RRCID -> 080022 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6738 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

UNIVERSITY 31-30A WELL #: 5 RRCID -> 080023 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6459 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	5	1	287	2	Y	4					11
							4	9									
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	4	1	235	2	Y	2					13
							2	9									
05	310	N	236	-0-	-74	-0-	4	1	228	2	Y	4					17
							4	9									
06	300	N	147	-0-	-153	-0-	2	1	142	2	Y	3	15	1			5
							3	9									
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	6	1	173	2	Y	2					7
							2	9									
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	9	1	240	2	Y	1					8
							1	9									

UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 10 RRCID -> 080058 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6430 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	72	1	874	2	Y	-0-	4	1			1
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	37	1	918	2	Y	1					2
							1	9									
05	3100	N	3282	-0-	182	182	127	1	3154	2	Y	1					3
							1	9									
06	750	N	283	-0-	-467	-0-	11	1	272	2	Y	-0-					3
07	310	N	99	-0-	-211	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					3
08	310	X	105	-0-	-205	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					3

UNIVERSITY 20-30A WELL #: 11 RRCID -> 080059 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6830 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	13	1	641	2	Y	2					18
							2	9									
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	11	1	756	2	Y	4					22
							4	9									
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	10	1	733	2	Y	1					23
							1	9									
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	11	1	772	2	Y	2					25
							2	9									
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	24	1	745	2	Y	1	21	1			5
							1	9									
*08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	24	1	615	2	Y	1					6
							1	9									

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 17 RRCID -> 084883 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6416 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	20	2	3	9	Y	3					8
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	2					10
							2	9									
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	3					13
							3	9									
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	9	2	2	9	Y	2					5
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	24	2	Y	1					6
							1	9									

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

UNIVERSITY LAND "3-32" WELL #: 18A RRCID -> 087668 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 5925 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	6	1	154	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	Y	-0-					-0-
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY LAND 32-30 WELL #: 21 RRCID -> 093825 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 6350 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	9	1	535	2	Y	1					2
							1	9									
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	8	1	448	2	Y	-0-					2
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	7	1	464	2	Y	1					3
							1	9									
06	540	N	451	-0-	-89	-0-	7	1	444	2	Y	-0-	2	1			1
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	18	1	521	2	Y	-0-					1
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	22	1	582	2	Y	-0-					1

UNIVERSITY LAND 19-30 WELL #: 22 RRCID -> 094064 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6656 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	4	1	224	2	Y	2					14
							2	9									
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	4	1	287	2	Y	3					17
							3	9									
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	5	1	337	2	Y	1					18
							1	9									
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	4	1	301	2	Y	1					19
							1	9									
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	330	2	Y	1	16	1			4
							1	9									
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	11	1	283	2	Y	-0-					4

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 33 RRCID -> 140194 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6465 - 6533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	5	1	309	2	Y	2					8
							2	9									
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	4	1	225	2	Y	3					11
							3	9									
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	3	1	193	2	Y	3					14
							3	9									
06	300	N	213	-0-	-87	-0-	3	1	208	2	Y	2	12	1			4
							2	9									
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	Y	2					6
							2	9									
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	10	1	273	2	Y	-0-					6

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 36 RRCID -> 140197 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6642 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	4	1	223	2	Y	3					7
							3	9									
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	4	1	208	2	Y	1					8
							1	9									
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	4	1	271	2	Y	3					11
							3	9									
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	4	1	254	2	Y	1	9	1			3
							1	9									
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	8	1	244	2	Y	2					5
							2	9									
08	279	N	153	-0-	-126	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					5

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 32 RRCID -> 140782 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6798 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	14	1	729	2	Y	3					32
							3	9									
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	11	1	725	2	Y	6					38
							7	9									
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	10	1	741	2	Y	3					41
							3	9									
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	11	1	759	2	Y	3					44
							3	9									
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	24	1	738	2	Y	1	37	1			8
							1	9									
*08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	22	1	552	2	Y	2					10
							2	9									

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 34 RRCID -> 140956 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6479 - 6526

03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	105	1	1274	2	Y	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	43	1	1082	2	Y	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	45	1	1118	2	Y	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	51	1	1243	2	Y	-0-					-0-
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	107	1	1296	2	Y	-0-					-0-
*08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	105	1	1259	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 23 RRCID -> 143075 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 6444 - 6510

03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	69	1	842	2	Y	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	35	1	878	2	Y	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	32	1	804	2	Y	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	37	1	892	2	Y	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	79	1	958	2	Y	-0-					-0-
*08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	76	1	902	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 38 RRCID -> 143883 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 6372 - 6418

03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	28	1	346	2	Y	1	11	1			4
							1	9									
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	310	2	Y	2					6
							2	9									
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	307	2	Y	1					7
							1	9									
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	373	2	Y	1					8
							1	9									
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	34	1	418	2	Y	1					9
							1	9									
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	35	1	417	2	Y	-0-					9

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 40 RRCID -> 153356 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6482 - 6526

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 41 RRCID -> 153364 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6434 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	3	1	211	2	Y	1					1
							1	9									
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	3	1	169	2	Y	-0-					1
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	3	1	178	2	Y	-0-					1
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	3	1	177	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	Y	-0-					-0-
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY LAND 31-30 WELL #: 43 RRCID -> 153849 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6373 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 42 RRCID -> 153852 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6933 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	4	1	190	2	Y	4					37
							4	9									
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	4	1	255	2	Y	7					44
							8	9									
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	4	1	276	2	Y	3					47
							3	9									
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	248	2	Y	3					50
							3	9									
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	9	1	269	2	Y	1	42	1			9
							1	9									
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	227	2	Y	3					12
							3	9									

UNIVERSITY 20-30A WELL #: 47 RRCID -> 156464 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6834 - 6879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	3	1	127	2	Y	-0-					3
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	2	1	167	2	Y	-0-					3
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	183	2	Y	1					4
							1	9									
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	3	1	183	2	Y	-0-					4
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	5	1	162	2	Y	-0-	3	1			1
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	6	1	153	2	Y	-0-					1

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 44 RRCID -> 156465 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6508 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	7	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	5	1	292	2	Y	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	6	1	395	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	6	1	366	2	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	10	1	431	2	Y	-0-					-0-
*08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	17	1	447	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 46 RRCID -> 157000 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6425 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 45 RRCID -> 161615 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6681 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	252	-0-	-89	-0-	5	1	243	2	Y	4					14
							4	9									
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	5	1	255	2	Y	4					18
							4	9									
05	372	N	205	-0-	-167	-0-	4	1	194	2	Y	6					24
							7	9									
06	240	N	143	-0-	-97	-0-	3	1	138	2	Y	2	20	1			6
							2	9									
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	236	2	4	9	Y	4					10
*08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	397	2	Y	1					11
							1	9									

UNIVERSITY LAND 31-30 WELL #: 48 RRCID -> 162484 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6696 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	10	1	613	2	Y	2					6
							2	9									
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	9	1	502	2	Y	1					7
							1	9									
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	9	1	548	2	Y	2					9
							2	9									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	9	1	531	2	Y	2	8	1			3
							2	9									
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	21	1	618	2	Y	1					4
							1	9									
*08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	26	1	700	2	Y	-0-					4

UNIVERSITY LAND 19-30S WELL #: 50 RRCID -> 192874 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6665 - 6693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	3	1	160	2	Y	3					9
							3	9									
04	180	N	99	-0-	-81	-0-	2	1	95	2	Y	2					11
							2	9									
05	248	N	128	-0-	-120	-0-	2	1	122	2	Y	4					15
							4	9									
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	157	2	Y	2	13	1			4
							2	9									
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	197	2	Y	2					6
							2	9									
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	202	2	Y	1					7
							1	9									

UNIVERSITY LAND 19-30 WELL #: 49 RRCID -> 193443 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6580 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	27	1	1650	2	Y	11					35
							12	9									
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	25	1	1473	2	Y	10					45
							11	9									
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	25	1	1528	2	Y	13					58
							14	9									
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	28	1	1761	2	Y	7	49	1			16
							8	9									
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	47	1	1365	2	Y	9					25
							10	9									
08	620	N	359	-0-	-261	-0-	13	1	344	2	Y	2					27
							2	9									

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 55 RRCID -> 204555 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6480 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	386	-0-	-141	-0-	7	1	377	2	Y	2					20
							2	9									
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	7	1	479	2	Y	4					24
							4	9									
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	7	1	529	2	Y	2					26
							2	9									
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	6	1	431	2	Y	1					27
							1	9									
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	14	1	449	2	Y	1	23	1			5
							1	9									
08	527	N	394	-0-	-133	-0-	15	1	378	2	Y	1					6
							1	9									

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 60 RRCID -> 244734 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6495 - 6551

03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	16	1	1010	2	N	2					6
							2	9									
04	900	N	843	-0-	-57	-0-	14	1	827	2	N	2					8
							2	9									
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	14	1	865	2	N	2					10
							2	9									
06	990	N	889	-0-	-101	-0-	14	1	874	2	N	1	8	1			3
							1	9									
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	34	1	985	2	N	1					4
							1	9									
*08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	42	1	1110	2	N	1					5
							1	9									

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 59 RRCID -> 244736 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6577 - 6617

03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	161	1	1966	2	N	1	4	1			1
							1	9									
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	75	1	1883	2	N	1					2
							1	9									
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	68	1	1697	2	N	-0-					2
06	2010	N	1957	-0-	-53	-0-	77	1	1879	2	N	1					3
							1	9									
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	162	1	1968	2	N	-0-					3
*08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	161	1	1916	2	N	-0-					3

RED STAG OPERATING, LLC 697118
HENDERSON 30 WELL #: 1 RRCID -> 104358 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7085 - 7167

03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	462	-0-	-168	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "16-33" WELL #: 3 RRCID -> 207155 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6360 - 6412

03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					121
04	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	1089	3			Y	-0-					121
05	1302	N	1069	-0-	-233	-0-	1069	3			Y	-0-					121
06	1320	N	1049	-0-	-271	-0-	1049	3			Y	-0-					121
07	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	3			Y	-0-					121
*08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					121

HOWARDS CREEK (PENN.) 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
HENDERSON TRUST D WELL #: 1 L RRCID -> 104359 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8721 - 8905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 104408 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 6930 - 8938

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

HENDERSON TRUST O WELL #: 1 RRCID -> 115545 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8791 - 8839

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

SEALY HUTCHINGS WELL #: 1 RRCID -> 115546 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8845 - 9903

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 137045 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8702 - 8883

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DJH OIL & GAS LLC 221734
UNIVERSITY LANDS 2-32 WELL #: 8 RRCID -> 083245 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 8364 - 8542

03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	68	1	825	2	Y	2	14	1		5
						2	9								
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	30	1	760	2	Y	2				7
						2	9								
05	868 N	724	-0-	-144	-0-	28	1	694	2	Y	2				9
						2	9								
06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	39	1	938	2	Y	1				10
						1	9								
07	861 N	861	-0-	-0-	-0-	66	1	794	2	Y	1				11
						1	9								
*08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	59	1	703	2	Y	-0-				11

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

UNIVERSITY LANDS 3-32 WELL #: 13 RRCID -> 083964 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8539 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	308	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	12	1	311	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	7	1	172	2	Y	1					1
							1	9									
06	330	N	131	-0-	-199	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					1
07	310	N	187	-0-	-123	-0-	14	1	173	2	Y	-0-					1
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					1

UNIVERSITY LANDS "19-33" WELL #: 12 RRCID -> 084477 COMPL. DATE 09/22/1979 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8300 - 8447

03	1550	N	1291	-0-	-259	-0-	97	1	1181	2	Y	12	82	1			29
							13	9									
04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	42	1	1057	2	Y	13					42
							14	9									
05	1178	N	977	-0-	-201	-0-	37	1	930	2	Y	9					51
							10	9									
06	1260	N	1073	-0-	-187	-0-	42	1	1023	2	Y	7					58
							8	9									
07	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	84	1	1023	2	Y	5					63
							6	9									
*08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	91	1	1087	2	Y	5					68
							6	9									

UNIVERSITY "4-32" WELL #: 14 RRCID -> 084580 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8367 - 8720

03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	159	1	1943	2	Y	-0-					-0-
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	76	1	1901	2	Y	-0-					-0-
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	68	1	1681	2	Y	-0-					-0-
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	78	1	1906	2	Y	-0-					-0-
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	164	1	1985	2	Y	-0-					-0-
*08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	163	1	1950	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-32 WELL #: 16 RRCID -> 084581 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8444 - 8527

03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	2	Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	2	Y	-0-					-0-
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY LAND 20-33 WELL #: 20 RRCID -> 093357 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8456 - 8555

03	217	N	19	-0-	-198	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	17	-0-	-223	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS "18-33" G.U.#1 WELL #: 23 RRCID -> 095251 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8328 - 8619

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

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY 20-33A WELL #: 24 RRCID -> 095774 COMPL. DATE 09/27/1981 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8422 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	83	1	1010	2	Y	-0-					-0-
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	38	1	960	2	Y	-0-					-0-
05	837 N	583	-0-	-254	-0-	23	1	560	2	Y	-0-					-0-
06	900 N	663	-0-	-237	-0-	26	1	637	2	Y	-0-					-0-
07	930 N	677	-0-	-253	-0-	52	1	625	2	Y	-0-					-0-
*08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	54	1	646	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS 3-32 WELL #: 29 RRCID -> 129267 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8303 - 8483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	106	1	996	2	Y	1	8	1			3
						1	9									
04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	46	1	891	2	Y	1					4
						1	9									
05	1395 N	713	-0-	-682	-0-	37	1	675	2	Y	1					5
						1	9									
06	1080 N	673	-0-	-407	-0-	38	1	634	2	Y	1					6
						1	9									
07	961 N	682	-0-	-279	-0-	75	1	607	2	Y	-0-					6
08	713 N	564	-0-	-149	-0-	65	1	498	2	Y	1					7
						1	9									

UNIVERSITY LANDS 9-32 WELL #: 31 RRCID -> 129476 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8543 - 8721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395 N	831	-0-	-564	-0-	63	1	766	2	Y	2	13	1			5
						2	9									
04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	29	1	733	2	Y	2					7
						2	9									
05	713 N	694	-0-	-19	-0-	27	1	666	2	Y	1					8
						1	9									
06	810 N	779	-0-	-31	-0-	31	1	747	2	Y	1					9
						1	9									
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-	64	1	777	2	Y	1					10
						1	9									
*08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	62	1	743	2	Y	1					11
						1	9									

UNIVERSITY LANDS 4-32 WELL #: 30 RRCID -> 130309 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8430 - 8528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY LAND 20-33 WELL #: 35 RRCID -> 140650 COMPL. DATE 01/26/1992 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8474 - 8644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	N	-0-					-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	2	N	-0-					-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	N	-0-					-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	N	-0-					-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	2	N	-0-					-0-
*08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	N	-0-					-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY BLOCK 33 17 & 18 G.U. WELL #: 38 RRCID -> 140957 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8441 - 8460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY LAND 3-32A WELL #: 39 RRCID -> 141395 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8630 - 8682

03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	294	2	N	-0-				-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	15	1	383	2	N	-0-				-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	2	N	-0-				-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	20	1	478	2	N	-0-				-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	388	2	N	-0-				-0-
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	2	N	-0-				-0-

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 51 RRCID -> 200780 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8635

03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	109	1	1323	2	Y	-0-				-0-
04	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	50	1	1254	2	Y	-0-				-0-
05	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	44	1	1096	2	Y	-0-				-0-
06	1380	N	1277	-0-	-103	-0-	50	1	1227	2	Y	-0-				-0-
07	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	93	1	1124	2	Y	-0-				-0-
*08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	97	1	1156	2	Y	-0-				-0-

UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 54 RRCID -> 201373 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8621 - 8648

03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	103	1	1259	2	Y	1	8	1		3
							1	9								
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	49	1	1218	2	Y	1				4
							1	9								
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	44	1	1087	2	Y	1				5
							1	9								
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	49	1	1197	2	Y	1				6
							1	9								
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	100	1	1215	2	Y	-0-				6
*08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	100	1	1190	2	Y	1				7
							1	9								

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 57 RRCID -> 201376 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8377 - 8704

03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	102	1	1243	2	Y	4	31	1		11
							4	9								
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	36	1	908	2	Y	5				16
							6	9								
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	36	1	897	2	Y	3				19
							3	9								
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	40	1	980	2	Y	3				22
							3	9								
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	81	1	977	2	Y	2				24
							2	9								
*08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	72	1	865	2	Y	2				26
							2	9								

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
UNIVERSITY 18-33 GAS UNIT NORTH WELL #: 56 RRCID -> 204557 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	153	1	1868	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	74	1	1856	2	Y	1					3
							1	9									
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	59	1	1462	2	Y	-0-					3
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	80	1	1943	2	Y	1					4
							1	9									
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	169	1	2044	2	Y	-0-					4
*08	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	213	1	2537	2	Y	1					5
							1	9									

UNIVERSITY LANDS "2-32" WELL #: 58 RRCID -> 244735 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8446 - 8641

03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	111	1	1355	2	N	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	48	1	1216	2	N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	44	1	1104	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	55	1	1333	2	N	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	110	1	1330	2	N	-0-					-0-
*08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	105	1	1259	2	N	-0-					-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
UNIVERSITY "19-33" WELL #: 1 RRCID -> 100634 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8320 - 8500

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	824	-0-	824	824	824	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	427	-0-	427	1251	427	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1439	-0-	1439	2690	1439	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	983	-0-	983	3673	983	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	778	-0-	778	4451	778	3			N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
UNIVERSITY B W WELL #: 1 RRCID -> 084579 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8830 - 8948

03	4712	X	4456	-0-	-256	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4226	-0-	-334	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4528	-0-	-153	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
*07	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY BX WELL #: 1 RRCID -> 084582 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8696 - 8780

03	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1790	-0-	-40	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
*07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY BZ WELL #: 1 RRCID -> 084618 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6864 - 8941

03	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					26
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					26
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					26
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					26
*07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					26
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					26

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
UNIVERSITY BY WELL #: 1 RRCID -> 084768 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8502 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1087	2			N	-0-					155
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					155
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					155
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					155
*07	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2			N	-0-					155
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					155

UNIVERSITY CB WELL #: 1 RRCID -> 088020 COMPL. DATE 04/17/1980 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8296 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1650	-0-	-30	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
*07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY BX WELL #: 2 RRCID -> 136283 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8610 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
*07	1023	N	139	-0-	-884	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY BZ WELL #: 2 RRCID -> 137806 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8876 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	360	N	74	-0-	-286	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
*07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
UNIVERSITY 32-5S WELL #: 3 RRCID -> 093255 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8428 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	620	N	236	-0-	-384	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-9 WELL #: 1 RRCID -> 130659 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8529 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 32-14W WELL #: 5 RRCID -> 186347 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8550 - 8748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-			22
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3		N	-0-			22
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-			22
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-			22
07	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3		N	-0-			22
*08	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3		N	-0-			22

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "16-33" WELL #: 2 RRCID -> 174337 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8428 - 8474

03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3		Y	-0-			-0-
04	1080 N	985	-0-	-95	-0-	985	3		Y	-0-			-0-
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3		Y	-0-			-0-
06	1140 N	921	-0-	-219	-0-	921	3		Y	-0-			-0-
07	1023 N	988	-0-	-35	-0-	988	3		Y	-0-			-0-
*08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		Y	-0-			-0-

HUDSPETH (CANYON) 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
GP OPERATING LLC 319452
CHILDRESS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227559 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4441 - 4856

03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

ACTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227560 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3240 - 3729

03	155 N	103	-0-	-52	-0-	103	3		N	-0-			-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3		N	-0-			-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

OZ GAS CORPORATION 630560
MARLEY WELL #: 2081 RRCID -> 101723 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4195 - 4379

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARLEY WELL #: 7081 RRCID -> 101724 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4373 - 4392

03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560

MARLEY WELL #: 8081 RRCID -> 101725 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4331 - 4452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY WELL #: 1581 RRCID -> 101893 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4509 - 4607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY WELL #: 1381 RRCID -> 101894 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4427 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY WELL #: 1081 RRCID -> 101895 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4372 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY WELL #: 9081 RRCID -> 101896 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4505 - 4552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY WELL #: 6081 RRCID -> 101897 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4325 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 6081 RRCID -> 103388 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4506 - 4569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 181 RRCID -> 103691 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4586 - 4727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 3081 RRCID -> 103692 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4563 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 1281 RRCID -> 103693 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4677 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 2081 RRCID -> 104003 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4431 - 4585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 4081 RRCID -> 104004 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 5081 RRCID -> 104005 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4488 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 9081 RRCID -> 104006 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4557 - 4713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 1081 RRCID -> 104007 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIE-PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 1181 RRCID -> 104008 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4648 - 4792

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, JOE - WINCHESTER WELL #: 7081 RRCID -> 104009 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4495 - 4596

03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, JOE - WINCHESTER WELL #: 8081 RRCID -> 104010 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4588 - 4678

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLEY WELL #: 1681 RRCID -> 105837 COMPL. DATE 05/14/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4451 - 4466

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

ROWLAND, REX D. ESTATE OF 731670
HUDSPETH WELL #: 1085 RRCID -> 075488 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 4943 PERF. N/A

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. ESTATE OF //CONT.// 731670

HUDSPETH WELL #: 2085 RRCID -> 076317 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4308 - 4506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 1073 RRCID -> 082722 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4161 - 4316

03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2		N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-					-0-

HUDSPETH "73" WELL #: 3080 RRCID -> 094881 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4116 - 4488

03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2		N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-					-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-					-0-

HUDSPETH "73" WELL #: 4080 RRCID -> 094882 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3960 - 4336

03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2		N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-					-0-
05	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	2		N	-0-					-0-
06	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	2		N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-					-0-
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-					-0-

HUDSPETH "73" WELL #: 5080 RRCID -> 094883 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4096 - 4298

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-					-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2		N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-					-0-
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-					-0-

HUDSPETH "74" WELL #: 1080 RRCID -> 094884 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4236 - 4360

03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-					-0-

HUDSPETH "74" WELL #: 2080 RRCID -> 094885 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4142 - 4247

03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2		N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-					-0-
06	210	N	88	-0-	-122	-0-	88	2		N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-					-0-
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-					-0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROWLAND, REX D. ESTATE OF //CONT.// 731670
HUDSPETH "88" WELL #: 6080 RRCID -> 094886 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4214 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "88" WELL #: 7080 RRCID -> 094887 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4214 - 4398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	360	N	279	-0-	-81	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	270	N	163	-0-	-107	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "88" WELL #: 8080 RRCID -> 094888 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4346 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	450	N	251	-0-	-199	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH "88" WELL #: 9080 RRCID -> 094889 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4297 - 4513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	310	N	89	-0-	-221	-0-	89	2			N	-0-					-0-

HUDSPETH (STRAWN 43242 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
HUDSPETH "74" WELL #: 1 RRCID -> 218415 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11672 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC 041519
BAGGETT, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 031572 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9021 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
BAGGETT WELL #: 3 RRCID -> 154751 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8906 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 157161 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8862 - 9022

03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
*07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
BAGGETT, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 018923 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9106 - 9180

03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	372	N	155	-0-	-217	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 1 RRCID -> 018924 COMPL. DATE 06/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 9174

03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	310	N	63	-0-	-247	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	300	N	15	-0-	-285	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 018925 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	881	-0-	-199	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	849	-0-	-267	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	872	-0-	-244	-0-	872	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, J. T. "21" WELL #: 1 RRCID -> 018970 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8912 - 9046

03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
*08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 1 T RRCID -> 033279 COMPL. DATE 04/15/1964 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 1 L RRCID -> 103987 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 9372 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS "21" WELL #: 1 RRCID -> 149397 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8917 - 9061

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 2 RRCID -> 153286 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 2568 - 9034

03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-					-0-
04	1620	N	436	-0-	-1184	-0-	436	2		N	-0-					-0-
05	1209	N	583	-0-	-626	-0-	583	2		N	-0-					-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		N	-0-					-0-
*08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 153533 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9045 - 9177

03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-					-0-
05	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	2		N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-					-0-
*08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 153537 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8972 - 9162

03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2		N	-0-					-0-
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2		N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2		N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2501 RRCID -> 153919 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9085 - 9413

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAGGETT, E. G. WELL #: 2402 RRCID -> 153922 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9044 - 9423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 4 RRCID -> 155112 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8917 - 9072

03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2		N	-0-					-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-					-0-
07	1333	N	1074	-0-	-259	-0-	1074	2		N	-0-					-0-
08	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	1358	2		N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2502 RRCID -> 156370 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9194

03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-					-0-
07	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	2		N	-0-					-0-
08	682	N	267	-0-	-415	-0-	267	2		N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 4 RRCID -> 156371 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9082 - 9241

03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2		N	-0-					-0-
04	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	2		N	-0-					-0-
05	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2		N	-0-					-0-
06	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	2		N	-0-					-0-
07	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2		N	-0-					-0-
08	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2		N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 6 RRCID -> 157184 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8952 - 9204

03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-					-0-
04	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2		N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2		N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-					-0-
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 503 RRCID -> 157287 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9372 - 9544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 3 RRCID -> 158338 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9155 - 9336

03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-					-0-
04	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2		N	-0-					-0-
05	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	2		N	-0-					-0-
06	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	2		N	-0-					-0-
07	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2		N	-0-					-0-
08	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2		N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAGGETT, E. G. WELL #: 2503 RRCID -> 158358 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9074 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
*08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2404 RRCID -> 158961 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9054 - 9260

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2405 RRCID -> 158965 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 9363

03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 4 RRCID -> 160899 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9098 - 9309

03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
06	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 7 RRCID -> 161979 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8971 - 9132

03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	840	N	639	-0-	-201	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	868	N	473	-0-	-395	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	713	N	543	-0-	-170	-0-	543	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 5 RRCID -> 162446 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9154 - 9383

03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1626	-0-	-84	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1492	-0-	-218	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1506	-0-	-168	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

RIGGS "21" WELL #: 2 RRCID -> 162617 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 9083

03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	979	-0-	-161	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	939	-0-	-239	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	938	-0-	-172	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

RIGGS, JACK "30" WELL #: 2 RRCID -> 162806 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9362 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 1 RRCID -> 162850 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9362 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 2 RRCID -> 162851 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9376 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	870	N	841	-0-	-29	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	961	N	863	-0-	-98	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	840	N	830	-0-	-10	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2			N	-0-					-0-

RIGGS "21" WELL #: 3 RRCID -> 163275 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9092 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS "21" WELL #: 5 RRCID -> 163291 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8947 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2504 RRCID -> 163453 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9136 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 1 RRCID -> 163704 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9191 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
08	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 2 RRCID -> 163707 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9375 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
04	990	N	937	-0-	-53	-0-	937	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	882	-0-	-172	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	960	N	907	-0-	-53	-0-	907	2			N	-0-					-0-
07	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 6 RRCID -> 163752 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9425 - 9554

03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	960	N	769	-0-	-191	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	930	N	768	-0-	-162	-0-	768	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 2 RRCID -> 164347 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9462 - 9544

03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2505 RRCID -> 164352 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9122 - 9176

03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1594	-0-	-146	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1513	-0-	-192	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1574	-0-	-46	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
*08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 7 RRCID -> 164354 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9479 - 9570

03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 1 RRCID -> 164801 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9450 - 9633

03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	939	-0-	-115	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	989	-0-	-31	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	2			N	-0-					-0-
08	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "1L" WELL #: 1 RRCID -> 165073 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9221 - 9435

03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	660	N	485	-0-	-175	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAGGETT "2" WELL #: 4 RRCID -> 165074 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9351 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	527	N	370	-0-	-157	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 3 RRCID -> 165075 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8962 - 9122

03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1278	-0-	-162	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1213	-0-	-306	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1171	-0-	-224	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 4 RRCID -> 165076 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9073 - 9232

03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 5 RRCID -> 166209 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9203 - 9346

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 5 RRCID -> 166211 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9271 - 9427

03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 6 RRCID -> 166212 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9485 - 9518

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "1L" WELL #: 3 RRCID -> 166214 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9495 - 9533

03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAGGETT "A" WELL #: 8 RRCID -> 166219 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8968 - 9082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	330 N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	341 N	193	-0-	-148	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	341 N	192	-0-	-149	-0-	192	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 3 RRCID -> 166987 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9562 - 9654

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

RIGGS 5 WELL #: 2 RRCID -> 167315 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9371 - 9500

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT "1L" WELL #: 4 RRCID -> 167316 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9403

03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-

RIGGS "21" WELL #: 6 RRCID -> 167368 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9214 - 9231

03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "1L" WELL #: 2 RRCID -> 167371 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9242 - 9398

03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
04	1260 N	1220	-0-	-40	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
05	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
06	1260 N	1215	-0-	-45	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
07	1271 N	969	-0-	-302	-0-	969	2			N	-0-					-0-
08	1271 N	1228	-0-	-43	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 8 RRCID -> 167453 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9462 - 9570

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4144					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4144					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4144					N	-0-					-0-
06	4144 X	-0-	-0-	-4144	-0-					N	-0-					-0-
07	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 6 RRCID -> 168487 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9315 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
06	690	N	586	-0-	-104	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	713	N	578	-0-	-135	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168489 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9170 - 9342

03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	900	N	852	-0-	-48	-0-	852	2			N	-0-					-0-
05	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					-0-
08	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 7 RRCID -> 169100 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9463 - 9647

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

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 606 RRCID -> 169104 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9450 - 9535

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

BAGGETT 1L WELL #: 5 RRCID -> 169592 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9293 - 9402

03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

RIGGS "21" WELL #: 7 RRCID -> 175415 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8912 - 9022

03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	270	N	167	-0-	-103	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-

SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 3 RRCID -> 175869 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9453 - 9714

03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1439	-0-	-481	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1424	-0-	-312	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 7 RRCID -> 175870 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9209 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	899	-0-	-271	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	904	-0-	-305	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	900	-0-	-154	-0-	900	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 8 RRCID -> 175872 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8992 - 9195

03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	690	N	511	-0-	-179	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	682	N	503	-0-	-179	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "C" WELL #: 10 RRCID -> 175884 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9344 - 9515

03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
*08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 9 RRCID -> 176041 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9022 - 9220

03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	660	N	445	-0-	-215	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	651	N	430	-0-	-221	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	600	N	331	-0-	-269	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	465	N	275	-0-	-190	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	2			N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 10 RRCID -> 178182 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8875 - 8960

03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1073	-0-	-229	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

RIGGS 21 WELL #: 8 RRCID -> 182367 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9062 - 9290

03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 606 RRCID -> 182371 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 9626

03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	13	-0-	-617	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

RIGGS, JACK "30" WELL #: 4 RRCID -> 182373 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9272 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
*08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 506 RRCID -> 183889 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 9505

03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-

RIGGS 5 WELL #: 3 RRCID -> 193868 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9352 - 9462

03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	934	-0-	-86	-0-	934	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
08	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 603 RRCID -> 197851 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9698

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
08	589	N	27	-0-	-562	-0-	27	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 803 RRCID -> 197852 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9718 - 9748

03	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	455	-0-	-175	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	308	-0-	-157	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

BAGGETT, JACK 2 WELL #: 1 RRCID -> 198980 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9290 - 9390

03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 703 RRCID -> 199042 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9451 - 9608

03	2704	X	620	-0-	-2084	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
04	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
*08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

RIGGS 5 WELL #: 4 RRCID -> 201121 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9300 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	570 N	446	-0-	-124	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	540 N	521	-0-	-19	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 706 RRCID -> 201128 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9509

03	12102 X	1030	-0-	-11072	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
04	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
05	1147 N	1001	-0-	-146	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
07	1302 N	806	-0-	-496	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
*08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 806 RRCID -> 201133 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9476 - 9565

03	6138 X	802	-0-	-5336	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
04	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
05	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
07	868 N	761	-0-	-107	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
*08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-

RIGGS "31" WELL #: 1 RRCID -> 207479 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9682 - 9834

03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	630 N	220	-0-	-410	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
06	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	806 N	603	-0-	-203	-0-	603	2			N	-0-					-0-

RIGGS "21" WELL #: 9 RRCID -> 207481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8992 - 9094

03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	240 N	71	-0-	-169	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248 N	120	-0-	-128	-0-	120	2			N	-0-					-0-

SIGNAL BAGGETT "29" WELL #: 5 RRCID -> 207748 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9486 - 9547

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 6 RRCID -> 207898 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9330 - 9686

03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RIGGS "5" WELL #: 5 RRCID -> 208793 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9626 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, JACK "2" WELL #: 3 RRCID -> 209121 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9326 - 9640

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS 20 WELL #: 4 RRCID -> 244438 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 9204

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2406 RRCID -> 260068 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9004 - 9098

03	2294	X	1888	-0-	-406	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1745	-0-	-475	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
06	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
*08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 9 RRCID -> 265742 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209

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

DJH OIL & GAS LLC 221734
N. B. THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 018929 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8996 - 9076

03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 060604 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 9241 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
*08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 3 RRCID -> 061870 COMPL. DATE 04/23/1975 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 066140 COMPL. DATE 02/17/1976 TOTAL DEPTH 9710 PERF. N/A

03	868	N	734	-0-	-134	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	2			Y	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 2 RRCID -> 068522 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 9287 PERF. N/A

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 4 RRCID -> 068820 COMPL. DATE 10/13/1976 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 5 T RRCID -> 068821 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8954 - 9005

03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 069651 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

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

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 2 RRCID -> 071420 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 072413 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 7 RRCID -> 072414 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9135 - 9187

03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 072833 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9791 PERF. N/A

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

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 3 RRCID -> 072895 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 9475 PERF. N/A

03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 3 RRCID -> 073604 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9382 - 9557

03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					2
04	1650	N	1388	-0-	-262	-0-	1387	2	1	9	Y	1					3
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					3
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					3
07	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	1336	2			Y	-0-					3
*08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					3

THOMASON, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 073937 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A

03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1	9	Y	1					12
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					12
05	775	N	671	-0-	-104	-0-	670	2	1	9	Y	1					13
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					13
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	890	2	1	9	Y	1					14
*08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					14

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 074755 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					1
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					1
05	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					1
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					1
07	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					1
08	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					1

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 077250 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9124 - 9196

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 8 RRCID -> 077251 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 9025 - 9172

03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 9 RRCID -> 077938 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9142 - 9305

03	713 N	649	-0-	-64	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	660 N	552	-0-	-108	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	630 N	437	-0-	-193	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
*08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 078184 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9446 - 9558

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 10 RRCID -> 079760 COMPL. DATE 10/22/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9080 - 9213

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 13 RRCID -> 153343 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9042 - 9104

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

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 16 RRCID -> 157001 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8972 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	651	N	491	-0-	-160	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 18 RRCID -> 157332 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8991 - 9052

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 14 RRCID -> 157335 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8968 - 9161

03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
*08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 157350 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9030 - 9207

03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 8 RRCID -> 161007 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8951 - 8960

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 161352 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9094 - 9244

03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1247	-0-	-148	-0-	1247	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 19 RRCID -> 161354 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8937 - 9034

03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
*08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 17 RRCID -> 161478 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8945 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 20 RRCID -> 162001 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8928 - 9049

03	651	N	523	-0-	-128	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	690	N	485	-0-	-205	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 167457 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8951 - 9112

03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1302	-0-	-198	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
*08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 27 RRCID -> 167460 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9066 - 9083

03	868	N	769	-0-	-99	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	2			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	868	N	642	-0-	-226	-0-	642	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 26 RRCID -> 167984 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9008 - 9344

03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 24 RRCID -> 168003 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9082 - 9215

03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 182303 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9350 - 9557

03	2635	N	2255	-0-	-380	-0-	2252	2	3	9	Y	3					31
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2466	2	2	9	Y	2					33
05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2308	2	1	9	Y	1					34
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2269	2	1	9	Y	1					35
07	2542	N	2120	-0-	-422	-0-	2119	2	1	9	Y	1					36
*08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2352	2	2	9	Y	2					38

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 28 RRCID -> 182624 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9114 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1966	2	9	9	Y	8					15
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1840	2	8	9	Y	7	14	1			8
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2052	2	6	9	Y	5					13
06	1800	N	1628	-0-	-172	-0-	1625	2	3	9	Y	3					16
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1833	2	3	9	Y	3	13	1			6
*08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1715	2	2	9	Y	2					8

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 31 RRCID -> 182626 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9076 - 9224

03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	621	2	3	9	Y	3					5
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	526	2	2	9	Y	2	4	1			3
05	868	N	560	-0-	-308	-0-	559	2	1	9	Y	1					4
06	600	N	450	-0-	-150	-0-	449	2	1	9	Y	1					5
07	558	N	497	-0-	-61	-0-	496	2	1	9	Y	1	4	1			2
08	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	2			Y	-0-					2

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 32A RRCID -> 183391 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8957 - 9188

03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2308	2	2	9	N	2					3
04	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2235	2	2	9	N	2	3	1			2
05	2170	X	2072	-0-	-98	-0-	2071	2	1	9	N	1					3
06	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					3
07	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2403	2	1	9	N	1	3	1			1
08	2170	X	2099	-0-	-71	-0-	2098	2	1	9	N	1					2

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 35 RRCID -> 183570 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8953 - 9206

03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	2	1	9	Y	1					2
04	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1233	2	1	9	Y	1	2	1			1
05	1178	N	866	-0-	-312	-0-	865	2	1	9	Y	1					2
06	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1146	2			Y	-0-					2
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1281	2	1	9	Y	1	2	1			1
*08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					1

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 185626 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9565 - 9604

03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					4
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					4
05	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	2			Y	-0-					4
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					4
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	999	2	1	9	Y	1					5
*08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					5

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 37 RRCID -> 195331 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8930 - 9036

03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1858	-0-	-152	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1928	-0-	-335	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1723	-0-	-509	-0-	1723	2			N	-0-					-0-

THOMASON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 196813 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9196 - 9306

03	3069	X	3017	-0-	-52	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2993	-0-	-45	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
06	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3013	-0-	-211	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3120	-0-	-104	-0-	3120	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
THOMASON, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 196815 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9262 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 36 RRCID -> 200762 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9065 - 9262

03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	696	2	4	9	N	4					7
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	592	2	3	9	N	3	6	1			4
05	620	N	520	-0-	-100	-0-	518	2	2	9	N	2					6
06	600	N	460	-0-	-140	-0-	459	2	1	9	N	1					7
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	654	2	2	9	N	2	6	1			3
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	N	1					4

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 38 RRCID -> 200766 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9055 - 9236

03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1285	2	2	9	N	2					4
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1323	2	2	9	N	2	4	1			2
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1207	2	2	9	N	2					4
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1387	2	1	9	N	1					5
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	N	1	4	1			2
*08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					2

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 201143 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9152 - 9240

03	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	1719	2	9	9	N	8					96
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1594	2	4	9	N	4					100
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1713	2	4	9	N	4					104
06	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	1662	2	2	9	N	2					106
07	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	1533	2	6	9	N	5					111
*08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1780	2	6	9	N	5					116

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 201838 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9568 - 9672

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2020

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 39 RRCID -> 218405 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8479 - 9142

03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	785	-0-	-269	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	850	-0-	-204	-0-	850	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
THOMASON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 221075 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10049 PERF. 9335 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1078	-0-	-632	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1229	-0-	-538	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
*08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C" WELL #: 13 RRCID -> 247416 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9206 - 9393

03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 9 RRCID -> 247442 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9183 - 9368

03	4402	X	3916	-0-	-486	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3172	-0-	-608	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3357	-0-	-611	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3371	-0-	-597	-0-	3371	2			N	-0-					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MONTGOMERY "20" WELL #: 2 L RRCID -> 075445 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES-MILLER WELL #: 2 T RRCID -> 091392 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9588 - 9802

03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 118463 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8632 - 8894

03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNIVERSITY 32-18 WELL #: 2 RRCID -> 152211 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8839 - 8924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271 N	1267	-0-	-4	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1230 N	1222	-0-	-8	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
06	1230 N	1192	-0-	-38	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
07	1271 N	1228	-0-	-43	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
*08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 3H RRCID -> 164497 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9876 - 10920

03	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
04	1950 N	1524	-0-	-426	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
06	1740 N	1597	-0-	-143	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
08	1643 N	1194	-0-	-449	-0-	1194	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
HELBING, RUBY 25 WELL #: 1 L RRCID -> 035905 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724

03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	923	3	9	9	N	8	10	1			4
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	850	3	8	9	N	7	6	1			5
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	801	3	7	9	N	6	6	1			5
06	900 N	858	-0-	-42	-0-	850	3	8	9	N	7	6	1			6
07	899 N	867	-0-	-32	-0-	861	3	6	9	N	5	6	1			5
*08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	825	3	6	9	N	5	6	1			4

HELBING, RUBY 26 WELL #: 1 L RRCID -> 066655 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6170 - 8906

03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-	7	1			-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	283	3	2	9	N	2	1	1			1
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-	1	1			-0-
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	283	3	2	9	N	2	1	1			1
07	310 N	288	-0-	-22	-0-	287	3	1	9	N	1	1	1			1
08	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-	1	1			-0-

HELBING, RUBY 23 WELL #: 1 RRCID -> 069842 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

03	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	480 N	420	-0-	-60	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	496 N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 2-A WELL #: 1 RRCID -> 083560 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8883 - 9063

03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	750 N	677	-0-	-73	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	750 N	603	-0-	-147	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	713 N	649	-0-	-64	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING, RUBY 27 WELL #: 3 RRCID -> 083621 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8921 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	750	N	677	-0-	-73	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	750	N	603	-0-	-147	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 2 L RRCID -> 135092 COMPL. DATE 04/06/1990 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8694 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 24 WELL #: 2 RRCID -> 151758 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8620 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			Y	-0-					-0-
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			Y	-0-					-0-
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			Y	-0-					-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1699	-0-	-37	-0-	1699	3			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 2 RRCID -> 157199 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8601 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1664	3	2	9	Y	2					54
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					54
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			Y	-0-					54
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			Y	-0-	33	1			21
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			Y	-0-					21
08	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	3			Y	-0-					21

HELBING, RUBY 23 WELL #: 2 RRCID -> 157200 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8707 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	600	N	515	-0-	-85	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	620	N	452	-0-	-168	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 3 RRCID -> 165869 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8743 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	641	3	11	9	N	10	11	1			5
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	590	3	9	9	N	8	7	1			6
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	556	3	8	9	N	7	7	1			6
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	590	3	10	9	N	9	7	1			8
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	598	3	6	9	N	5	7	1			6
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	573	3	6	9	N	5	7	1			4

HELBING, RUBY 27 WELL #: 4 RRCID -> 166326 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8760 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	620	N	547	-0-	-73	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING, RUBY 23 WELL #: 3 RRCID -> 194846 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8918 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1201	-0-	-119	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
*08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

HEBLING, RUBY 27 WELL #: 5 RRCID -> 195377 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 8888

03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	690	N	603	-0-	-87	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 6 RRCID -> 195379 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 8830

03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			Y	-0-					-0-
05	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			Y	-0-					-0-
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			Y	-0-					-0-
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			Y	-0-					-0-
08	2511	N	2478	-0-	-33	-0-	2478	3			Y	-0-					-0-

RUBY HELBING "24" WELL #: B 5 L RRCID -> 198313 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8677 - 8779

03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			Y	-0-					-0-

RUBY HELBING "26" WELL #: 3 RRCID -> 205061 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 6095 - 9076

03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	743	3	7	9	N	6	8	1			3
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	685	3	6	9	N	5	4	1			4
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	645	3	6	9	N	5	5	1			4
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	685	3	6	9	N	5	4	1			5
07	713	N	698	-0-	-15	-0-	694	3	4	9	N	4	5	1			4
*08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	664	3	4	9	N	4	5	1			3

HELBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 205579 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6414 - 7802

03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205843 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882

03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1321	3	2	9	Y	2					42
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-					42
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-					42
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-	26	1			16
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-					16
08	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	1229	3			Y	-0-					16

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING, RUBY 25 WELL #: 5 RRCID -> 205949 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8616 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	3			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY "27" WELL #: 7 RRCID -> 205973 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	231	3	9	9	N	8	10	1			4
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	213	3	8	9	N	7	6	1			5
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	200	3	7	9	N	6	6	1			5
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	213	3	8	9	N	7	6	1			6
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	3	6	9	N	5	6	1			5
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	206	3	6	9	N	5	6	1			4

HELBING, RUBY 26 WELL #: 5 RRCID -> 206142 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1178	3	3	9	Y	3					65
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					65
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					65
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			Y	-0-	40	1			25
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					25
08	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			Y	-0-					25

HELBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207853 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1015	3	3	9	Y	3					67
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					67
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					67
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-	42	1			25
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					25
08	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	3			Y	-0-					25

HELBING, RUBY 26 WELL #: 7 RRCID -> 207907 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	659	3	2	9	Y	2					47
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					47
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					47
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-	29	1			18
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					18
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			Y	-0-					18

HELBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208491 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-	1	1			-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 6 RRCID -> 210711 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8610 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			Y	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING, RUBY 25 WELL #: 7 RRCID -> 210714 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 6212 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1518	3	1	9	Y	1					32
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-					32
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			Y	-0-					32
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			Y	-0-	20	1			12
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					12
08	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	3			Y	-0-					12

HELBING, RUBY 27 WELL #: 9 RRCID -> 211795 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8744 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215496 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY 23 WELL #: 4 RRCID -> 216799 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8815 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 24 WELL #: B 6 L RRCID -> 232657 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8678 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			Y	-0-					-0-
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			Y	-0-					-0-
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-
07	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1879	-0-	-43	-0-	1879	3			Y	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
GULARCO WELL #: 1 A RRCID -> 056312 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	960	N	599	-0-	-361	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	744	N	588	-0-	-156	-0-	588	2			N	-0-					-0-
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
COUCH, S. E. WELL #: 1 RRCID -> 186686 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9073 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3560	-0-	-98	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3292	-0-	-248	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3180	-0-	-478	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3202	-0-	-456	-0-	3202	2			N	-0-					-0-

ELLEN WELL #: 1 RRCID -> 250592 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9083 - 9399

03	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					-0-
04	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	2			N	-0-					-0-
05	713	N	423	-0-	-290	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	660	N	583	-0-	-77	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	682	N	480	-0-	-202	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC 041519
SPGC "A" WELL #: 1 RRCID -> 018926 COMPL. DATE 06/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9004 - 9137

03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
*07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPGC "B" WELL #: 2 RRCID -> 018927 COMPL. DATE 02/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9071 - 9172

03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 2 T RRCID -> 034940 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

03	DLQ G-10		1147	-0-	1147	2889	1147	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1092	-0-	1092	3981	1092	2			Y	-0-					-0-
05	1700	N	1043	-0-	-657	3324	1043	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1150	-0-	-1850	1474	1150	2			Y	-0-					-0-
*07	2439	N	965	-0-	-1474	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLEN-MILLER WELL #: 3 L RRCID -> 045186 COMPL. DATE 07/18/1968 TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A

03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					6
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					6
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					6
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					6
*07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

MILLER "C" WELL #: 6 RRCID -> 055270 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 9352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		326	-0-	326	1489	326	2			Y	-0-					7
04	DLQ G-10		559	-0-	559	2048	559	2			Y	-0-					7
05	1700	N	563	-0-	-1137	911	563	2			Y	-0-					7
06	1523	N	612	-0-	-911	-0-	612	2			Y	-0-					7
*07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

SPGC "B" WELL #: 3 RRCID -> 063790 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 9422 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPGC "B" WELL #: 6 RRCID -> 140365 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9144 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					14
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					14
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					14
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					14
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

SPGC "B" WELL #: 7 RRCID -> 143372 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8944 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	851	-0-	-203	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER "C" WELL #: 14 RRCID -> 146900 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9084 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		276	-0-	276	1260	276	2			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		473	-0-	473	1733	473	2			Y	-0-					6
05	1700	N	476	-0-	-1224	509	476	2			Y	-0-					6
06	1027	N	518	-0-	-509	-0-	518	2			Y	-0-					6
*07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					6
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

SPGC "B" WELL #: 9 RRCID -> 153655 COMPL. DATE 01/29/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9339 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		390	-0-	390	2228	390	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		367	-0-	367	2595	367	2			N	-0-					-0-
05	2929	X	334	-0-	-2595	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPGC "A" WELL #: 13 RRCID -> 155428 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9106 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

SPGC "B" WELL #: 8 RRCID -> 155429 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9059 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPGC "B" WELL #: 15 RRCID -> 155432 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8958 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPGC "B" WELL #: 16 RRCID -> 155434 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9128 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPGC "B" WELL #: 18 RRCID -> 155441 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8946 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPGC "B" WELL #: 19 RRCID -> 156365 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8978 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	972	-0-	-206	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
*07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPGC "B" WELL #: 21 RRCID -> 156368 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPBC "B" WELL #: 11 RRCID -> 156423 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9096 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

SPGC "B" WELL #: 20 RRCID -> 156758 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8998 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
*07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER "C" WELL #: 17 L RRCID -> 156761 COMPL. DATE 12/18/1995 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8958 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		201	-0-	201	917	201	2			Y	-0-					8
04	DLQ G-10		344	-0-	344	1261	344	2			Y	-0-					8
05	1607	N	346	-0-	-1261	-0-	346	2			Y	-0-					8
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					8
*07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BAGGETT, E. G. WELL #: 5 RRCID -> 158247 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8933 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT 26 WELL #: 1 RRCID -> 158248 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9138 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT 26 WELL #: 2 RRCID -> 158865 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9231 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT 26 WELL #: 3 RRCID -> 159315 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9276 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPGC "B" WELL #: 22 RRCID -> 182416 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
JOHNSON, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 175876 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	1950	-0-	-96	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1728	-0-	-162	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1358	-0-	-502	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
*08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-

DJH OIL & GAS LLC 221734
MCMULLAN, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 220323 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9160 - 9430

03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
*08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220391 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 6213 - 9102

03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1092	2	12	9	Y	11					21
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1352	2	12	9	Y	11	20	1			12
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1042	2	8	9	Y	7					19
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1024	2	4	9	Y	4					23
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	984	2	4	9	Y	4	19	1			8
*08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1208	2	3	9	Y	3					11

MCMULLAN, R. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 224553 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9234 - 9332

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

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
HELBING, RUBY WELL #: 1 T RRCID -> 018930 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 3 L RRCID -> 038567 COMPL. DATE 01/12/1966 TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A

03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 038570 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9078 - 9200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 8 L RRCID -> 039386 COMPL. DATE 02/08/1966 TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLER, ROY -2- WELL #: 1 RRCID -> 061585 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-
04	840 N	818	-0-	-22	-0-	818	3		N	-0-			-0-
05	868 N	635	-0-	-233	-0-	635	3		N	-0-			-0-
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3		N	-0-			-0-
*08	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3		N	-0-			-0-

COUCH UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 066096 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HELBING, RUBY "4" WELL #: 2 RRCID -> 068884 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W.C. "A" WELL #: 2LT RRCID -> 069230 COMPL. DATE 10/25/1976 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COUCH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069405 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH "2" WELL #: 2 L RRCID -> 073658 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER, ROY "1" WELL #: 1 RRCID -> 092730 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8928 - 9084

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COUCH UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 133603 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9193 - 9259

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COUCH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 133876 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9100 - 9183

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COUCH UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 133995 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9054 - 9116

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

COUCH WELL #: 6-L RRCID -> 136732 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9127 - 9242

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 24 RRCID -> 139124 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNION PACIFIC WELL #: 25 RRCID -> 139126 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9166 - 9340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 26 RRCID -> 140184 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9172 - 9330

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

UNION PACIFIC WELL #: 27 RRCID -> 140186 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230

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

UNION PACIFIC "C" WELL #: 28 RRCID -> 140188 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870

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

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 140435 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9198 - 9322

03	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	180 N	99	-0-	-81	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	186 N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	155 N	19	-0-	-136	-0-	19	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 6 L RRCID -> 142461 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9245 - 9319

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 7 L RRCID -> 144226 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9290 - 9432

03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN "26" WELL #: 6 L RRCID -> 145087 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9486 - 9524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 33 L RRCID -> 145849 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9250 - 9340

03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 31 L RRCID -> 145918 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9247 - 9346

03	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "31A" WELL #: 1 RRCID -> 152617 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9354 - 9408

03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 41-D RRCID -> 153047 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9168 - 9505

03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 42-D RRCID -> 154332 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9209 - 9296

03	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 29D RRCID -> 154368 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8890 - 9036

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNION PACIFIC WELL #: 40-D RRCID -> 154971 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9199 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 8 D RRCID -> 155231 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9171 - 9179

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 34D RRCID -> 155980 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9092 - 9250

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 33 D RRCID -> 156508 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8915 - 8942

03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 32 D RRCID -> 156511 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8922 - 9035

03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 4 D RRCID -> 156600 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8563 - 8574

03	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 53 D RRCID -> 156857 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9370 - 9384

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNION PACIFIC WELL #: 44H RRCID -> 157459 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9490 - 11281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558 N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	510 N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
08	527 N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 8 RRCID -> 158394 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9910 - 11827

03	3379 X	2952	-0-	-427	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
04	3660 X	2539	-0-	-1121	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
05	3782 X	3129	-0-	-653	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
06	3660 X	2863	-0-	-797	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
07	3193 X	3112	-0-	-81	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
08	3131 X	2786	-0-	-345	-0-	2786	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 56-D RRCID -> 158459 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9258 - 9342

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 55-D RRCID -> 158475 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9234 - 9290

03	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 3D RRCID -> 158718 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8518 - 8673

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 3-D RRCID -> 159335 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9632 - 9644

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "A" WELL #: 5-D RRCID -> 159697 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9195 - 9237

03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH WELL #: 9H RRCID -> 159998 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 12623 PERF. 9250 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2274	-0-	-216	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2216	-0-	-233	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2449	-0-	-41	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
*08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 57H RRCID -> 160280 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 12036 PERF. 9725 - 11850

03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	213	-0-	-1275	-0-	213	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 61H RRCID -> 161490 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9515 - 11670

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 10H RRCID -> 161725 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12536 PERF. 9051 - 12536

03	4216	X	4214	-0-	-2	-0-	4214	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4041	-0-	-219	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	3998	-0-	-404	-0-	3998	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4037	-0-	-223	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	4154	-0-	-62	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
*08	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 35H RRCID -> 162102 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 12483 PERF. 9166 - 12430

03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
*08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

COUCH "E" WELL #: 2902H RRCID -> 162541 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11714 PERF. 9300 - 11055

03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	988	-0-	-92	-0-	988	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 10H RRCID -> 162544 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 12879 PERF. 9580 - 12620

03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON, ROY "32" WELL #: 11H RRCID -> 162816 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 11773 PERF. 9900 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
07	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
*08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 5-D RRCID -> 162875 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8342 - 8362

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 36H RRCID -> 163904 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8396 - 10625

03	310	N	116	-0-	-194	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	248	N	46	-0-	-202	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "31A" WELL #: 3H RRCID -> 164761 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9560 - 11555

03	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	3			N	-0-					-0-
04	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
06	900	N	841	-0-	-59	-0-	841	3			N	-0-					-0-
07	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	3			N	-0-					-0-
08	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 60H RRCID -> 164808 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9530 - 11550

03	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 12H RRCID -> 165433 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 12639 PERF.11715 - 12640

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 10H RRCID -> 165885 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9590 - 11355

03	2015	N	947	-0-	-1068	-0-	947	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	781	-0-	-449	-0-	781	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3297	-0-	197	197	3297	3			N	-0-					-0-
06	2804	N	2607	-0-	-197	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
08	2573	X	2502	-0-	-71	-0-	2502	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH "E" WELL #: 2201H RRCID -> 166452 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 9240 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-

COUCH "E" WELL #: 2901H RRCID -> 166453 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 13621 PERF. 9580 - 13621

03	992	N	893	-0-	-99	-0-	893	3			N	-0-					-0-
04	990	N	904	-0-	-86	-0-	904	3			N	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
08	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 36H RRCID -> 167159 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10120 - 10780

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

UNION PACIFIC-MONTGOMERY WELL #: 78H RRCID -> 167160 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10860 - 11235

03	1612	N	1568	-0-	-44	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1488	-0-	-162	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
*08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 11H RRCID -> 167172 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 11551 PERF. 9565 - 11259

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 6-L RRCID -> 168617 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9604 - 9709

03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 4 RRCID -> 168621 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 9725

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON "25" WELL #: 1H RRCID -> 169378 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 13380 PERF. 9417 - 13125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457 N	1249	-0-	-208	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
04	2280 N	694	-0-	-1586	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	1860 N	636	-0-	-1224	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	3000 N	3181	-0-	181	181	3181	3			N	-0-					-0-
07	2341 N	2160	-0-	-181	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
*08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-

RIGGS 20 WELL #: 3 RRCID -> 169622 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9154 - 9172

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

COUCH "E" WELL #: 2903H RRCID -> 169982 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9300 - 11555

03	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
04	1590 N	1062	-0-	-528	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
06	1080 N	1023	-0-	-57	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
07	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
*08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "25" WELL #: 2H RRCID -> 170575 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9368 PERF.11030 - 12920

03	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
04	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
05	2077 N	1754	-0-	-323	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
06	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
07	2077 N	1655	-0-	-422	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
*08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 38 RRCID -> 170616 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9220 - 9317

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

COUCH "E" WELL #: 2202H RRCID -> 170919 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9385 PERF.10615 - 12805

03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	540 N	469	-0-	-71	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	600 N	548	-0-	-52	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	620 N	560	-0-	-60	-0-	560	3			N	-0-					-0-

COUCH "E" WELL #: 3003H RRCID -> 172543 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9145 - 11390

03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	570 N	312	-0-	-258	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH 30 WELL #: 2H RRCID -> 174229 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 9200 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1974	-0-	-41	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1586	-0-	-454	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1926	-0-	-58	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1769	-0-	-215	-0-	1769	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 79 RRCID -> 181448 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9260 - 9448

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

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 6T RRCID -> 182494 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9154 - 9348

03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON '14' WELL #: 6 RRCID -> 205461 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009

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

UNION PACIFIC WELL #: 109 RRCID -> 279721 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6780 - 9468

03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
04	660	N	546	-0-	-114	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	810	N	672	-0-	-138	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
MCDONALD A WELL #: 1 T RRCID -> 036203 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MILLER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 036204 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HELBING WELL #: 9 RRCID -> 162101 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8454 - 8488

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

MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167939 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8182 - 8234

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

MCDONALD A WELL #: 12 RRCID -> 167943 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8195 - 8295

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

MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167948 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8371 - 8564

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

HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169464 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368

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

HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169467 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

HELBING WELL #: 12 RRCID -> 169803 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6204 - 8550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING WELL #: 13 RRCID -> 169805 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488

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

HELBING WELL #: 14 RRCID -> 169809 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311

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

HELBING WELL #: 15 RRCID -> 169811 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319

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

MCDONALD A WELL #: 15R RRCID -> 170662 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

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

MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 171738 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687

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

MCDONALD A WELL #: 14 RRCID -> 171771 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

HELBING WELL #: 16 RRCID -> 183412 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 184268 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8889 - 8936

03	992 N	938	-0-	-54	-0-	938	3			N	-0-					-0-
04	960 N	875	-0-	-85	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
06	900 N	862	-0-	-38	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	899 N	801	-0-	-98	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 184904 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108

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

MILLER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 194282 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8818 - 8965

03	1240 N	1110	-0-	-130	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
04	1170 N	1081	-0-	-89	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
05	992 N	537	-0-	-455	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	1080 N	1038	-0-	-42	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
07	1116 N	816	-0-	-300	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*08	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-

MILLER. J.B. WELL #: 4 RRCID -> 205082 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8712 - 8848

03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

RIGGS "19" WELL #: 3 RRCID -> 208190 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8960 - 8976

03	1550 N	1328	-0-	-222	-0-	123	1	1205	3	N	-0-					-0-
04	1500 N	1206	-0-	-294	-0-	85	1	1121	3	N	-0-					-0-
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	80	1	1169	3	N	-0-					-0-
06	1290 N	1184	-0-	-106	-0-	92	1	1092	3	N	-0-					-0-
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	91	1	1196	3	N	-0-					-0-
08	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	89	1	1136	3	N	-0-					-0-

READ "2" WELL #: 2 RRCID -> 210119 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9258 - 9277

03	837 N	834	-0-	-3	-0-	79	1	755	3	N	-0-					-0-
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	57	1	750	3	N	-0-					-0-
05	802 N	802	-0-	-0-	-0-	54	1	748	3	N	-0-					-0-
06	810 N	791	-0-	-19	-0-	62	1	729	3	N	-0-					-0-
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	61	1	794	3	N	-0-					-0-
*08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	61	1	765	3	N	-0-					-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
READ "28" WELL #: 1 RRCID -> 218638 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9242 - 9392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4650 X	4497	-0-	-153	-0-	439	1	4058	3	N	-0-			-0-
04	4320 X	3948	-0-	-372	-0-	292	1	3656	3	N	-0-			-0-
05	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	324	1	3662	3	N	-0-			-0-
06	4350 X	3544	-0-	-806	-0-	288	1	3256	3	N	-0-			-0-
07	4495 X	3928	-0-	-567	-0-	297	1	3631	3	N	-0-			-0-
08	4495 X	3983	-0-	-512	-0-	311	1	3672	3	N	-0-			-0-

READ "28" WELL #: 2 RRCID -> 219783 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9342 - 9528

03	3131 X	2847	-0-	-284	-0-	267	1	2580	3	N	-0-			-0-
04	2940 X	2647	-0-	-293	-0-	189	1	2458	3	N	-0-			-0-
05	2759 X	2545	-0-	-214	-0-	168	1	2377	3	N	-0-			-0-
06	2760 X	2612	-0-	-148	-0-	205	1	2407	3	N	-0-			-0-
07	2852 X	2706	-0-	-146	-0-	196	1	2510	3	N	-0-			-0-
08	2852 X	2737	-0-	-115	-0-	205	1	2532	3	N	-0-			-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
COUCH 32-1/2 WELL #: 1 RRCID -> 160613 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9240 - 9406

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDERSON 27 WELL #: 1 RRCID -> 163544 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 11686 PERF. 9282 - 11686

03	3131 X	2607	-0-	-524	-0-	2607	3			N	-0-			-0-
04	3030 X	2533	-0-	-497	-0-	2533	3			N	-0-			-0-
05	3131 X	2157	-0-	-974	-0-	2157	3			N	-0-			-0-
06	3030 X	2994	-0-	-36	-0-	2994	3			N	-0-			-0-
07	3131 X	3095	-0-	-36	-0-	3095	3			N	-0-			-0-
*08	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
HENDERSON 23 WELL #: 2H RRCID -> 167451 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9420 - 11095

03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	22	1	1177	2	N	-0-			-0-
04	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	44	1	1145	2	N	-0-			-0-
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	10	1	1173	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	1106	-0-	-64	-0-	14	1	1092	2	N	-0-			-0-
07	1240 N	1143	-0-	-97	-0-	1143	2			N	-0-			-0-
08	1178 N	1110	-0-	-68	-0-	1110	3			N	-0-			-0-

HENDERSON 23 WELL #: 1H RRCID -> 167763 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 11932 PERF. 9525 - 11435

03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	3	1	445	2	N	-0-			-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	8	1	422	2	N	-0-			-0-
05	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	4	1	433	2	N	-0-			-0-
*08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			-0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
HENDERSON 23 WELL #: 4 RRCID -> 170667 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
04	660	N	322	-0-	-338	-0-	322	2			N	-0-			-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	238	1	540	2	N	-0-			-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	114	1	154	2	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	775	N	323	-0-	-452	-0-	323	3			N	-0-			-0-

HUPPLER (ELLENBURGER) 43753 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111922 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11778 - 11854

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

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198944 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 11849 PERF.11464 - 11638

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
MILLER RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 121412 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11525 - 11844

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER) 44042 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
FDL OPERATING, LLC 263924
I. A. B. UNIT WELL #: 712 C RRCID -> 046523 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

03	T. A.		1429	-0-	1429	3744	1429	3			Y	-0-			-0-
04	5063	X	1319	-0-	-3744	-0-	1319	3			Y	-0-			-0-
05	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			Y	-0-			-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			Y	-0-			-0-
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-			-0-
*08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			Y	-0-			-0-

I. A. B. UNIT WELL #: 705 RRCID -> 049541 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 4813 - 5370

03	T. A.		1267	-0-	1267	3353	1267	3			Y	-0-			-0-
04	T. A.		1205	-0-	1205	4558	1205	3			Y	-0-			-0-
05	T. A.		1281	-0-	1281	5839	1281	3			Y	-0-			-0-
06	T. A.		1246	-0-	1246	7085	1246	3			Y	-0-			-0-
07	3100	N	1070	-0-	-2030	5055	1070	3			Y	-0-			-0-
*08	3100	N	953	-0-	-2147	2908	953	3			Y	-0-			-0-

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER) //CONT.// 44042 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
I.A.B. UNIT WELL #: 735 RRCID -> 156310 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4753 - 5416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	1744	-0-	1744	4737	1744	3			Y	-0-					-0-
04	6371 X	1634	-0-	-4737	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-
05	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			Y	-0-					-0-
06	1680 N	1649	-0-	-31	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
07	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-
08	1705 N	1690	-0-	-15	-0-	1690	3			Y	-0-					-0-

I. A. B. (PENN 5070) 44042 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COKE
FDL OPERATING, LLC 263924
RUSSELL, R. C. WELL #: 15 RRCID -> 159029 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4994 - 5021

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

I. A. B. (STRAWN) 44042 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
FDL OPERATING, LLC 263924
MENIELLE, L. B. WELL #: 24 RRCID -> 155941 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5842 - 6002

03	T. A.	8287	-0-	8287	20024	7968	3	319	9	Y	290	272	0			113
04	28043 X	8019	-0-	-20024	-0-	7710	3	309	9	Y	281	266	0			128
05	8828 X	8828	-0-	-0-	-0-	8399	3	429	9	Y	390	328	0			190
06	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	8336	3	413	9	Y	375	447	0			118
07	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	8393	3	451	9	Y	410	411	0			117
*08	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	8420	3	465	9	Y	423	423	0			117

INGHAM (CANYON 6400) 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
ODESSA ET AL "4" WELL #: 2XU RRCID -> 085425 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7292 - 7371

03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

STATE UNIVERSITY "EX" WELL #: 1 RRCID -> 112653 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6605 - 7451

03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					75
04	930 N	797	-0-	-133	-0-	797	2			Y	-0-					75
05	961 N	864	-0-	-97	-0-	864	2			Y	-0-					75
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					75
*07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					75
08	868 N	840	-0-	-28	-0-	840	2			Y	-0-					75

STATE UNIVERSITY EY WELL #: 1 RRCID -> 149363 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7324 - 7352

03	2036 N	1360	-0-	-676	-0-	1360	2			Y	-0-					22
04	1260 N	1163	-0-	-97	-0-	1163	2			Y	-0-					22
05	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2			Y	-0-					22
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					22
*07	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					22
08	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	1226	2			Y	-0-					22

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
UNIVERSITY -M- WELL #: 1 RRCID -> 201352 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6348 - 6400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					78
04	210 N	49	-0-	-161	-0-	49	2			N	-0-					78
05	155 N	11	-0-	-144	-0-	11	2			N	-0-					78
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					78
*07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					78
*08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					78

UNIVERSITY "1" WELL #: 2 RRCID -> 203421 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7310 - 7682

03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					58
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					58
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					58
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					58
*07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					58
08	124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					58

UNIVERSITY "M" WELL #: 2 RRCID -> 211529 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6454 - 6478

03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					82
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					82
05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					82
06	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					82
*07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					82
08	1023 N	939	-0-	-84	-0-	939	2			N	-0-					82

HENRY PETROLEUM LLC 378641
INGHAM "47" WELL #: 1 U RRCID -> 084690 COMPL. DATE 03/04/1979 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6656 - 6754

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
COX ESTATE "A" WELL #: 3013 RRCID -> 135108 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6578 - 6670

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY 24-29 WELL #: 1 RRCID -> 090451 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7302 - 8286

03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
05	682 N	625	-0-	-57	-0-	589	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
*08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	701	2	34	9	Y	31					-0-

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY 14-29 WELL #: 2 RRCID -> 132411 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6874 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	16	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2	9	Y	2					-0-

UNIVERSITY 14-29 "A" WELL #: 1 RRCID -> 132412 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6816 - 7148

03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	685	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	558	2	74	9	Y	67					-0-

UNIVERSITY "29-25" WELL #: 1 RRCID -> 154198 COMPL. DATE 04/09/1995 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7368 - 7424

03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	536	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	272	-0-	-286	-0-	257	3	15	9	Y	14					-0-

INGHAM (CLEAR FORK) 44558 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
UNIVERSITY 29-15 WELL #: 1 RRCID -> 101449 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 7347 PERF. N/A

03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
*08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-

INGHAM (DEVONIAN) 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
INGHAM WELL #: 1 RRCID -> 018932 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 7488 - 7548

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					14

INGHAM -A- WELL #: 1 RRCID -> 018933 COMPL. DATE 11/18/1960 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7501 - 7540

03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					18
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					18
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					18
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					18
*07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					18
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					18

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 018934 COMPL. DATE 04/05/1958 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7006 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3542	-0-	442	442	3542	2			N	-0-					17
04	3000	N	5793	-0-	2793	3235	5793	2			N	-0-					17
05	3100	N	549	-0-	-2551	684	549	2			N	-0-					17
06	2134	X	1450	-0-	-684	-0-	1450	2			N	-0-					17
*07	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					17
*08	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					17

UNIVERSITY -M- WELL #: 1 RRCID -> 018938 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6967 - 7043

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODESSA ETAL WELL #: 101 RRCID -> 083548 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8108 - 8312

03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

ODESSA ET AL "4" WELL #: 2XL RRCID -> 085426 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8126 - 8630

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 090660 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7338 - 7577

03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					3
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					3
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					3
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					3
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					3
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					3

INGHAM "45" WELL #: 1 RRCID -> 094415 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 9377 PERF. N/A

03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

STATE UNIVERSITY "EY" WELL #: 1 RRCID -> 105633 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8055 - 8265

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
STATE UNIVERSITY "ET" WELL #: 1 RRCID -> 197640 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8239 - 8300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	938 N	620	-0-	-318	-0-	620	2		Y	-0-			75
04	540 N	530	-0-	-10	-0-	530	2		Y	-0-			75
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		Y	-0-			75
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		Y	-0-			75
*07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		Y	-0-			75
*08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		Y	-0-			75

GALLERIA OIL COMPANY, INC. 293164
FORT LANCASTER WELL #: RRCID -> 087739 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7528 - 7664

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2000

HENRY PETROLEUM LLC 378641
INGHAM "47" WELL #: 1 L RRCID -> 081219 COMPL. DATE 03/04/1979 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 7316 - 7604

03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
04	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2		N	-0-			-0-
05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
*08	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			-0-

SUTTON WELL #: 301 RRCID -> 082607 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8110 - 8378

03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			-0-
06	510 N	140	-0-	-370	-0-	140	2		N	-0-			-0-
07	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2		N	-0-			-0-
08	527 N	126	-0-	-401	-0-	126	2		N	-0-			-0-

INGHAM "44" WELL #: 1 RRCID -> 082726 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8104 - 8340

03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
04	1380 N	890	-0-	-490	-0-	890	2		N	-0-			-0-
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			-0-
06	2040 N	1116	-0-	-924	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			-0-
*08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-			-0-

SUTTON WELL #: 302 RRCID -> 082805 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7989 - 8291

03	961 N	134	-0-	-827	-0-	134	2		N	-0-			-0-
04	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		N	-0-			-0-
05	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2		N	-0-			-0-
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			-0-
*08	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2		N	-0-			-0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
PERNER "43" WELL #: 1 RRCID -> 090216 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8163 - 8409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976 X	2968	-0-	-8	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
04	2880 X	2067	-0-	-813	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	2635 X	2183	-0-	-452	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
06	2880 X	2035	-0-	-845	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
07	2976 X	2006	-0-	-970	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
08	2976 X	2045	-0-	-931	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

PERNER 43 WELL #: 2 RRCID -> 090452 COMPL. DATE 10/28/1980 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8326 - 8428

03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
04	690 N	342	-0-	-348	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	1380 N	128	-0-	-1252	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
08	527 N	51	-0-	-476	-0-	51	2			N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
COX ESTATE -A- WELL #: 113 RRCID -> 018943 COMPL. DATE 12/15/1959 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7174 - 7204

03	992 N	532	-0-	-460	-0-	532	3			N	-0-					20
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					20
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					20
06	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					20
07	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					20
08	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					20

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 250542 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7262 - 7437

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

MOSAIC TEXAS LLC 589983
MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 018936 COMPL. DATE 11/19/1961 TOTAL DEPTH 7273 PERF. N/A

03	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 018937 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7084 - 7094

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	29	-0-	29	29	29	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	86	-0-	86	115	86	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	196	-0-	196	311	196	3			N	-0-					-0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT

PRIDE ENERGY COMPANY 677050

INGHAM "5" WELL #: 1 RRCID -> 094067 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 8086 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1209	2			N	-0-					135
04	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	1159	2			N	-0-					135
05	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1154	2			N	-0-					135
06	1170	N	965	-0-	-205	-0-	965	2			N	-0-					135
07	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1155	2			N	-0-					135
08	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			N	-0-					135

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741

UNIVERSITY "13" WELL #: 1 RRCID -> 069261 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 7831 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					35
04	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	1586	3			N	-0-					35
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					35
06	1830	N	1702	-0-	-128	-0-	1702	3			N	-0-					35
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					35
08	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	1848	3			N	-0-					35

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035

ODESSA ETAL WELL #: 401 RRCID -> 080559 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8232 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					156
04	2070	N	1301	-0-	-769	-0-	1301	3			N	-0-					156
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					156
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					156
07	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	1252	3			N	-0-					156
*08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					156

ODESSA ETAL WELL #: 201 RRCID -> 082327 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8262 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					40
04	1260	N	1015	-0-	-245	-0-	1015	3			N	-0-					40
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					40
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					40
07	1054	N	805	-0-	-249	-0-	805	3			N	-0-					40
08	806	N	636	-0-	-170	-0-	636	3			N	-0-					40

WTG EXPLORATION 945220

UNIVERSITY 24-29 WELL #: 1 RRCID -> 084566 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7968 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 22-29 WELL #: 1 RRCID -> 090830 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7510 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	381	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
*08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	564	3	31	9	Y	28					-0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY 22-29 WELL #: 2 RRCID -> 090831 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7705 - 7971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	682	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	540 N	480	-0-	-60	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
07	992 N	453	-0-	-539	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
08	713 N	474	-0-	-239	-0-	453	3	21	9	Y	19					-0-

UNIVERSITY 23-29 WELL #: 1 RRCID -> 090833 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7902 - 8091

03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	307	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	465 N	239	-0-	-226	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
08	310 N	250	-0-	-60	-0-	239	2	11	9	Y	10					-0-

UNIVERSITY 23-29 WELL #: 2 RRCID -> 090834 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7954 - 8154

03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2	9	Y	2					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
MILLSPAUGH WELL #: 3901 RRCID -> 141309 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7634

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGHAM (QUEEN) 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
ODESSA ET AL WELL #: 402 RRCID -> 085101 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 1448 - 1465

03	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*07	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ODESSA ETAL NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 086894 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 1632 PERF. 1508 - 1526

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*07	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
ODESSA ET AL 2 WELL #: 3 RRCID -> 092649 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1456 - 1549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	74 N	74	-0-	-0-	B -0-	74	2		N	-0-			2
04	60 N	55	-0-	-5	B -0-	55	2		N	-0-			2
05	85 N	85	-0-	-0-	B -0-	85	2		N	-0-			2
06	66 N	66	-0-	-0-	B -0-	66	2		N	-0-			2
*07	73 N	73	-0-	-0-	B -0-	73	2		N	-0-			2
08	93 N	41	-0-	-52	B -0-	41	2		N	-0-			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ODESSA ET AL 4 WELL #: 3 RRCID -> 092650 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 1803 PERF. 1416 - 1505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	20 N	20	-0-	-0-	B -0-	20	2		N	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	B -0-	15	2		N	-0-			-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	B -0-	22	2		N	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13	B -0-	17	2		N	-0-			-0-
*07	19 N	19	-0-	-0-	B -0-	19	2		N	-0-			-0-
08	31 N	11	-0-	-20	B -0-	11	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ODESSA ET AL 4 WELL #: 4 RRCID -> 092694 COMPL. DATE 02/01/1981 TOTAL DEPTH 1811 PERF. 1437 - 1528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	20 N	20	-0-	-0-	B -0-	20	2		N	-0-			2
04	30 N	15	-0-	-15	B -0-	15	2		N	-0-			2
05	22 N	22	-0-	-0-	B -0-	22	2		N	-0-			2
06	30 N	17	-0-	-13	B -0-	17	2		N	-0-			2
*07	19 N	19	-0-	-0-	B -0-	19	2		N	-0-			2
08	31 N	11	-0-	-20	B -0-	11	2		N	-0-			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ODESSA ET AL 4 WELL #: 5 RRCID -> 092695 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 1722 PERF. 1449 - 1544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	48 N	48	-0-	-0-	B -0-	48	2		N	-0-			-0-
04	60 N	36	-0-	-24	B -0-	36	2		N	-0-			-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	B -0-	55	2		N	-0-			-0-
06	60 N	42	-0-	-18	B -0-	42	2		N	-0-			-0-
*07	47 N	47	-0-	-0-	B -0-	47	2		N	-0-			-0-
08	62 N	27	-0-	-35	B -0-	27	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ODESSA ET AL 1 WELL #: 3 RRCID -> 092731 COMPL. DATE 02/08/1981 TOTAL DEPTH 1813 PERF. 1446 - 1544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	65 N	65	-0-	-0-	B -0-	65	2		N	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	B -0-	49	2		N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	B -0-	75	2		N	-0-			-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	B -0-	58	2		N	-0-			-0-
*07	64 N	64	-0-	-0-	B -0-	64	2		N	-0-			-0-
*08	37 N	37	-0-	-0-	B -0-	37	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 1Q RRCID -> 108850 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1445 - 1533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2		N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-			-0-
*07	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 3Q RRCID -> 108851 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1378 - 1469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
*07	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 2Q RRCID -> 109321 COMPL. DATE 10/30/1983 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1387 - 1479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
04	180 N	143	-0-	-37 B	-0-	143	2		N	-0-			-0-
05	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
06	180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
*07	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
08	217 N	107	-0-	-110 B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 4Q RRCID -> 109322 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1318 - 1415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
04	180 N	137	-0-	-43 B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
05	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
06	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
*07	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
08	186 N	102	-0-	-84 B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INGHAM FARMS WELL #: 1Q RRCID -> 113080 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1438 - 1536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
04	90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
06	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
*07	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2		N	-0-			-0-
08	93 N	49	-0-	-44 B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
INGHAM-MEADOWS WELL #: 1Q RRCID -> 115465 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 987 - 1078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
*07	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INGHAM-GULF WELL #: 1Q RRCID -> 117467 COMPL. DATE 07/04/1985 TOTAL DEPTH 1549 PERF. 1455 - 1547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
04	120 N	78	-0-	-42 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
05	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2		N	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
*07	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
08	124 N	58	-0-	-66 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INGHAM-GULF D WELL #: 2Q RRCID -> 118674 COMPL. DATE 08/18/1985 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1435 - 1524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
*07	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INGHAM GULF B WELL #: 5Q RRCID -> 120610 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1370 - 1460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2		N	-0-			-0-
04	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2		N	-0-			-0-
06	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
*07	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
08	124 N	56	-0-	-68 B	-0-	56	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INGHAM-GULF C WELL #: 3QA RRCID -> 120732 COMPL. DATE 02/08/1986 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1331 - 1415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
04	120 N	98	-0-	-22 B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
05	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2		N	-0-			-0-
06	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
*07	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
08	155 N	73	-0-	-82 B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
INGHAM-GULF A WELL #: 4Q RRCID -> 120733 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 1551 PERF. 1411 - 1500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*07	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
08	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PERNER WELL #: 5Q RRCID -> 125404 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1384 - 1491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*07	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PERNER WELL #: 6Q RRCID -> 125405 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 1553 PERF. 1371 - 1477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
04	60 N	39	-0-	-21 B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2		N	-0-			-0-
*07	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
08	62 N	29	-0-	-33 B	-0-	29	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PERNER WELL #: 7Q RRCID -> 125406 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 1532 PERF. 1348 - 1457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04	60 N	37	-0-	-23 B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
05	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
06	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
*07	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
08	62 N	28	-0-	-34 B	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PERNER WELL #: 8Q RRCID -> 126284 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1350 - 1439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2		N	-0-			-0-
04	120 N	89	-0-	-31 B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
05	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
06	120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2		N	-0-			-0-
*07	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2		N	-0-			-0-
08	124 N	67	-0-	-57 B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
INGHAM-GULF E WELL #: 6Q RRCID -> 126349 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 1463 PERF. 1330 - 1411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*07	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INGHAM CHEVRON A WELL #: 1Q RRCID -> 128363 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1314 - 1396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
04	150 N	104	-0-	-46 B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2		N	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
*07	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2		N	-0-			-0-
08	155 N	78	-0-	-77 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INGHAM "46" WELL #: 1 RRCID -> 129477 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 1401 - 1451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*07	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
08	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INGHAM GULF "B" WELL #: 466Q RRCID -> 246917 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1350 - 1436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
04	120 N	88	-0-	-32 B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
05	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
06	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*07	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
08	124 N	66	-0-	-58 B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PERNER, P. C. ET AL WELL #: 4305Q RRCID -> 251651 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1416 - 1510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
04	120 N	81	-0-	-39 B	-0-	81	2		N	-0-			-0-
05	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
06	120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97	2		N	-0-			-0-
*07	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
08	124 N	61	-0-	-63 B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

PARKER, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 218669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1006 - 1086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144

PERNER 42-A- WELL #: 2 RRCID -> 223113 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 2023 PERF. 1364 - 1488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PERNER 38 WELL #: 3 RRCID -> 223126 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 2121 PERF. 1303 - 1385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PERNER 38 -B- WELL #: 4 RRCID -> 223187 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1298 - 1421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PERNER 42 WELL #: 1 RRCID -> 223729 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 2119 PERF. 1367 - 1423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
MOSAIC TEXAS LLC 589983
SUTTON WELL #: 2 RRCID -> 092473 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 1809 PERF. 1491 - 1595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1123									
03	0	96	-0-	96 B	1219	96	3		N	-0-			-0-
04	1224 N	5	-0-	-1219 B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-			-0-
06	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
*07	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
*08	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

VINSON EXPLORATION 886105
SUTTON WELL #: 304 RRCID -> 085936 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1399 - 1615

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
06	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
07	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

SUTTON WELL #: 303 RRCID -> 085937 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1684 PERF. 1390 - 1596

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
06	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2		N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

UNIV. "33-AA" WELL #: 1 RRCID -> 096305 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 1276 - 1343

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

UNIV. "33" WELL #: 1 RRCID -> 097179 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1296 - 1360

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. 29-A WELL #: 1 RRCID -> 097954 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1374 - 1455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIV. "33-B" WELL #: 1 RRCID -> 098165 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 1475 PERF. 1358 - 1367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIV. "33-C" WELL #: 1 RRCID -> 098166 COMPL. DATE 02/08/1982 TOTAL DEPTH 1490 PERF. 1303 - 1374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIVERSITY "2" WELL #: 2 RRCID -> 098337 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1323 - 1467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIV. "29-B" WELL #: 1 RRCID -> 098566 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 1527 PERF. 1412 - 1491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 098922 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 1241 PERF. 1190 - 1197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIV. "29-C" WELL #: 1 RRCID -> 099161 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1383 - 1462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIV. "33-E" WELL #: 1 RRCID -> 099162 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 1475 PERF. 1359 - 1441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIV. "33-F" WELL #: 1 RRCID -> 101412 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1312 - 1395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIV. "35-29" WELL #: 1 U RRCID -> 102048 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1429 - 1517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "33-H" WELL #: 1 RRCID -> 102502 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1341 - 1432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

UNIV. "33-H" WELL #: 2 RRCID -> 102503 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 1505 PERF. 1311 - 1387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

UNIV. "29-C" WELL #: 2 RRCID -> 102709 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1430 - 1501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

UNIV. "33-F" WELL #: 2 RRCID -> 102710 COMPL. DATE 11/13/1982 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1335 - 1446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

UNIV. "6-30" WELL #: 1 RRCID -> 102711 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 1575 PERF. 1338 - 1416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "6-30" WELL #: 2 RRCID -> 102924 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 1570 PERF. 1337 - 1519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIV. "29-D" WELL #: 1 U RRCID -> 103985 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1448 - 1536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SUTTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 106828 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1374 - 1517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIV. "33-J" WELL #: 1 RRCID -> 107106 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1556 PERF. 1375 - 1390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNIV. "24-29" WELL #: 6 RRCID -> 171249 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 1598 PERF. 1356 - 1598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
UNIV. "33-L" WELL #: 1 RRCID -> 171590 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 1522 PERF. 1300 - 1522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SUTTON WELL #: 305 RRCID -> 214243 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 1673 PERF. 1368 - 1571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2	N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2	N	-0-			-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2	N	-0-			-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2	N	-0-			-0-
08	62 N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INGHAM, W. (STRAWN-DETRITAL) 44568 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
INGHAM FARMS "23" WELL #: 1 RRCID -> 095244 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7821 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2294 N	2235	-0-	-59	-0-	2235	2		N	-0-			117
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
05	3100 N	3778	-0-	678	678	3778	2		N	-0-			117
06	3000 N	3484	-0-	484	1162	3484	2		N	-0-			117
07	2183 N	1021	-0-	-1162	-0-	1021	2		N	-0-			117
08	2759	2315	-0-	-444	-0-	2315	2		N	-0-			117

INTERSTATE (CANYON) 44634 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
PIONEER GAS PIPELINE, INC. 665707
WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 057661 COMPL. DATE 09/09/1972 TOTAL DEPTH 3611 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST WELL #: 1 RRCID -> 091387 COMPL. DATE 01/12/1981 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2944 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST WELL #: 4 RRCID -> 094313 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3117 - 3165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INTERSTATE (CANYON) //CONT.// 44634 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
PIONEER GAS PIPELINE, INC. //CONT.// 665707
WILLIAMSON CO. SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 101756 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2922 - 3120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INTERSTATE (STRAWN) 44634 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
PIONEER GAS PIPELINE, INC. 665707
WEST WELL #: 6 RRCID -> 097869 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4052 - 4294

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRION, W. (CANYON) 44710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
WILLIAMS 11 WELL #: 1 RRCID -> 125407 COMPL. DATE 10/11/1987 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6205 - 6322

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2021

SCHEUBER -711- WELL #: 1 RRCID -> 205202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6310 - 6395

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2021

TANKERSLEY WELL #: 6 RRCID -> 273074 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6376 - 6428

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095			N	-0-			35
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095			N	-0-			35
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095			N	-0-			35
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095			N	-0-			35
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1095			N	-0-			35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1095			N	NO RPT			35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2021

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
TANKERSLEY WELL #: 9 RRCID -> 225737 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6354 - 6430

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			123
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

IRION, W. (CANYON) //CONT.// 44710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
WEST INLAND ENERGY, INC. //CONT.// 910215
ATKINSON WELL #: 6 RRCID -> 252634 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6301 - 6372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			30
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

J.D. GAS (STRAWN) 44973 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
PHILLIPS "B" WELL #: 306D RRCID -> 226599 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 11841 PERF.10209 - 10515

03	310 N	286	-0-	-24	-0-	13	1	273	3	N	-0-			-0-
04	330 N	267	-0-	-63	-0-	12	1	255	3	N	-0-			-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	N	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-			-0-
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	12	1	247	3	N	-0-			-0-
08	279 N	268	-0-	-11	-0-	12	1	256	3	N	-0-			-0-

PHILLIPS "B" WELL #: 238B RRCID -> 232636 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9610 - 9875

03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	3	N	-0-			-0-
06	270 N	234	-0-	-36	-0-	11	1	223	3	N	-0-			-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-			-0-
*08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	N	-0-			-0-

J. D. GAS, INC. 427477
MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 174518 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10600 - 11100

03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
*06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
*07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 176043 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10542 - 10940

03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. D. SLADE (MISS) 44975 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 097681 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6484 - 6510

03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-			-0-
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-			-0-
05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-			-0-
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. D. SLADE (MISS) //CONT.// 44975 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. //CONT.// 195844
ALLISON RANCH WELL #: 1041 RRCID -> 112224 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6446 - 6459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 1065 RRCID -> 116689 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6452 - 6493

03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON "B" WELL #: 1 RRCID -> 161791 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6449 - 6468

03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 165085 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6446 - 6470

03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
ARCHER SWD WELL #: 1 RRCID -> 248549 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 5364 - 6684

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JKT (CANYON) 45050 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
BEARCE WELL #: 1 RRCID -> 078967 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6545 - 6870

03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	352	3	10	9	N	9					88
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	275	3	8	9	N	7					95
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	326	3	10	9	N	9					104
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	274	3	4	9	N	4					108
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	237	3	6	9	N	5					113
08	310	N	222	-0-	-88	-0-	218	3	4	9	N	4					117

JM (ELLENBURGER) 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HOME PETROLEUM CORP. 396852
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 096531 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13777 - 14361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	7095	-0-	3995	3995	7095	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 037532 COMPL. DATE 10/18/1965 TOTAL DEPTH 13700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32395	X	17053	-0-	-15342	-0-	17053	2			N	-0-					-0-
04	31350	X	17180	-0-	-14170	-0-	17180	2			N	-0-					-0-
05	32395	X	20587	-0-	-11808	-0-	20587	2			N	-0-					-0-
06	28620	X	12957	-0-	-15663	-0-	12957	2			N	-0-					-0-
07	23157	X	6941	-0-	-16216	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
08	20584	X	2246	-0-	-18338	-0-	2246	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 038272 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 13420 PERF.12144 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78609	X	78609	-0-	-0-	-0-	78609	2			N	-0-					-0-
04	75909	X	75909	-0-	-0-	-0-	75909	2			N	-0-					-0-
05	79932	X	79932	-0-	-0-	-0-	79932	2			N	-0-					-0-
06	76080	X	72691	-0-	-3389	-0-	72691	2			N	-0-					-0-
07	78616	X	77333	-0-	-1283	-0-	77333	2			N	-0-					-0-
08	79918	X	75882	-0-	-4036	-0-	75882	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 039385 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH 13630 PERF.12130 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28985	X	26493	-0-	-2492	-0-	26493	2			N	-0-					-0-
04	27690	X	26759	-0-	-931	-0-	26759	2			N	-0-					-0-
05	28458	X	27808	-0-	-650	-0-	27808	2			N	-0-					-0-
06	27090	X	26206	-0-	-884	-0-	26206	2			N	-0-					-0-
07	27652	X	27189	-0-	-463	-0-	27189	2			N	-0-					-0-
08	27807	X	27274	-0-	-533	-0-	27274	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 7 RRCID -> 039918 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 13358 PERF.11930 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	899	-0-	-930	-0-	899	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	619	-0-	-401	-0-	619	2			N	-0-					-0-
05	620	N	310	-0-	-310	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	870	N	558	-0-	-312	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
*08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 8 RRCID -> 040587 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	4428	-0-	-3477	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	5014	-0-	-2636	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	5866	-0-	-2039	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6299	-0-	-571	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
07	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4956	-0-	-903	-0-	4956	2			N	-0-					-0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 040958 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 14202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	620	-0-	-880	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
*08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 9 RRCID -> 041482 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20150	X	20026	-0-	-124	-0-	20026	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	18920	-0-	-220	-0-	18920	2			N	-0-					-0-
05	20150	X	19487	-0-	-663	-0-	19487	2			N	-0-					-0-
06	19500	X	7931	-0-	-11569	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
07	22630	X	22630	-0-	-0-	-0-	22630	2			N	-0-					-0-
*08	20124	X	20124	-0-	-0-	-0-	20124	2			N	-0-					-0-

MITCHELL -A- WELL #: 11 RRCID -> 042400 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH 14582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54853	X	54853	-0-	-0-	-0-	54853	2			N	-0-					-0-
04	52039	X	52039	-0-	-0-	-0-	52039	2			N	-0-					-0-
05	53630	X	52141	-0-	-1489	-0-	52141	2			N	-0-					-0-
06	51900	X	49493	-0-	-2407	-0-	49493	2			N	-0-					-0-
07	53630	X	52690	-0-	-940	-0-	52690	2			N	-0-					-0-
08	53630	X	50691	-0-	-2939	-0-	50691	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 12 RRCID -> 042753 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 14860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 043778 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 15052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 046724 COMPL. DATE 08/07/1969 TOTAL DEPTH 14365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31155	X	30531	-0-	-624	-0-	30531	2			N	-0-					-0-
04	30150	X	28723	-0-	-1427	-0-	28723	2			N	-0-					-0-
05	31155	X	29652	-0-	-1503	-0-	29652	2			N	-0-					-0-
06	30150	X	11914	-0-	-18236	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
07	31155	X	30533	-0-	-622	-0-	30533	2			N	-0-					-0-
*08	31646	X	31646	-0-	-0-	-0-	31646	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 46 RRCID -> 047727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14659 PERF.13513 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	1603	-0-	-4008	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	852	-0-	-4578	-0-	852	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4300	-0-	-1311	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
06	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
07	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
*08	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

MITCHELL WELL #: 14 RRCID -> 065403 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 13463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1491	-0-	-307	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1434	-0-	-126	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1257	-0-	-183	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
*08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 16 RRCID -> 067124 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 14388 PERF. N/A

03	4743	X	4402	-0-	-341	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4108	-0-	-272	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4367	-0-	-128	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	2453	-0-	-1807	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
07	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4161	-0-	-241	-0-	4161	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 17 RRCID -> 070986 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 14844 PERF. N/A

03	2852	X	2278	-0-	-574	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2355	-0-	-405	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3257	-0-	157	157	3257	2			N	-0-					-0-
06	2704	N	2547	-0-	-157	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
07	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
*08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 19 RRCID -> 071115 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 14450 PERF. N/A

03	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

MITCHELL UNIT 105 WELL #: 1 RRCID -> 075400 COMPL. DATE 12/21/1977 TOTAL DEPTH 14225 PERF. N/A

03	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1576	-0-	-224	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1522	-0-	-338	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	392	-0-	-1348	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1615	-0-	-28	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
*08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-

MITCHELL C WELL #: 21 RRCID -> 152159 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 13798 PERF.12188 - 13798

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 23 RRCID -> 157292 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 13884 PERF.12347 - 13884

03	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3748	-0-	748	748	3748	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2388	-0-	-712	36	2388	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3091	-0-	91	127	3091	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2787	-0-	-127	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1851	-0-	-939	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL WELL #: 24 RRCID -> 160903 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 13820 PERF.12220 - 13820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	23064 X	22478	-0-	-586	-0-	22478	2		N	-0-			-0-
04	22320 X	20038	-0-	-2282	-0-	20038	2		N	-0-			-0-
05	23064 X	18154	-0-	-4910	-0-	18154	2		N	-0-			-0-
06	21990 X	15056	-0-	-6934	-0-	15056	2		N	-0-			-0-
07	22475 X	17473	-0-	-5002	-0-	17473	2		N	-0-			-0-
08	22475 X	18474	-0-	-4001	-0-	18474	2		N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 25 RRCID -> 160905 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12160 - 13690

03	37519 X	37519	-0-	-0-	-0-	37519	2		N	-0-			-0-
04	36030 X	35799	-0-	-231	-0-	35799	2		N	-0-			-0-
05	37231 X	36876	-0-	-355	-0-	36876	2		N	-0-			-0-
06	36030 X	10980	-0-	-25050	-0-	10980	2		N	-0-			-0-
07	44602 X	44602	-0-	-0-	-0-	44602	2		N	-0-			-0-
*08	39470 X	39470	-0-	-0-	-0-	39470	2		N	-0-			-0-

MITCHELL C WELL #: 48 RRCID -> 182596 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12950 - 13556

03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
04	510 N	321	-0-	-189	-0-	321	2		N	-0-			-0-
05	527 N	267	-0-	-260	-0-	267	2		N	-0-			-0-
06	480 N	215	-0-	-265	-0-	215	2		N	-0-			-0-
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2		N	-0-			-0-

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
MITCHELL WELL #: 1048 RRCID -> 112022 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13483 - 14782

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JM (PERMIAN UPPER) 45090 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL WELL #: 15 RRCID -> 069635 COMPL. DATE 12/22/1976 TOTAL DEPTH 14915 PERF. N/A

03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
*08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-

JM (STRAWN) 45090 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
MITCHELL 11 WELL #: 1 RRCID -> 136469 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 15325 PERF.12100 - 12236

03	1643	1354	-0-	-289	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
04	1590	1229	-0-	-361	-0-	1229	2		N	-0-			-0-
05	1643	NO RPT	-0-	-1643	-0-				N	NO RPT			-0-
06	1500 #	NO RPT	-0-	-1500	-0-				N	NO RPT			-0-
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JM, N. (ELLENBURGER) 45092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MITCHELL, TOM WELL #: 1X RRCID -> 100635 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10985 - 13429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	17608	X	-0-	-0-	-17608	-0-					N	-0-					-0-
06	17040	X	-0-	-0-	-17040	-0-					N	-0-					-0-
07	38333	X	38333	-0-	-0-	-0-	38333	2			N	-0-					-0-
*08	46563	X	46563	-0-	-0-	-0-	46563	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM WELL #: 2 RRCID -> 110408 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 13675 PERF.12057 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-					-0-
06	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					N	-0-					-0-
07	44829	X	44829	-0-	-0-	-0-	44829	2			N	-0-					-0-
*08	53100	X	53100	-0-	-0-	-0-	53100	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164857 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12665 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	29419	X	-0-	-0-	-29419	-0-					N	-0-					-0-
06	28470	X	-0-	-0-	-28470	-0-					N	-0-					-0-
07	47500	X	47500	-0-	-0-	-0-	47500	2			N	-0-					-0-
*08	36122	X	36122	-0-	-0-	-0-	36122	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL WELL #: 1032 RRCID -> 111308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13682 PERF.12160 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25528	X	25528	-0-	-0-	-0-	25528	2			N	-0-					-0-
04	24570	X	23824	-0-	-746	-0-	23824	2			N	-0-					-0-
05	24676	X	24154	-0-	-522	-0-	24154	2			N	-0-					-0-
06	24570	X	7019	-0-	-17551	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
07	31154	X	31154	-0-	-0-	-0-	31154	2			N	-0-					-0-
*08	25810	X	25810	-0-	-0-	-0-	25810	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1033 RRCID -> 116474 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 13567 PERF.12011 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4761	-0-	-385	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4120	-0-	-860	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	3953	-0-	-1193	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	883	-0-	-4097	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4849	-0-	-297	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3825	-0-	-949	-0-	3825	2			N	-0-					-0-

JM, W. (STRAWN) 45093 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "4" WELL #: 1 RRCID -> 165685 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10902 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3177	-0-	-202	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2861	-0-	-409	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3034	-0-	-345	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	1197	-0-	-1863	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
07	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
*08	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-

JM, W. (STRAWN) //CONT.// 45093 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 168562 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11489 - 11668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4389 X	2567	-0-	-1822	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
04	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
05	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
06	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
07	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
*08	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-

JACK HERBERT (FUSSELMAN) 45316 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
WINDHAM, R. S., ETAL 2-A WELL #: 1 L RRCID -> 018945 COMPL. DATE 03/16/1962 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK HERBERT (STRAWN PENN.) 45316 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
WINDHAM, R. S., ETAL 2-A WELL #: 1 U RRCID -> 018961 COMPL. DATE 04/07/1962 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WINDHAM, R. S., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018959 COMPL. DATE 01/17/1958 TOTAL DEPTH 11798 PERF. N/A

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

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
DODSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 018956 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9840 - 9908

03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1525	3	26	9	N	24					132
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1427	3	20	9	N	18					150
05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1459	3	13	9	N	12					162
06	1470 N	1312	-0-	-158	-0-	1302	3	10	9	N	9					171
07	1488 N	1385	-0-	-103	-0-	1373	3	12	9	N	11	1	8			181
*08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1467	3	14	9	N	13					182

WINDHAM, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 181191 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9782 - 9868

03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1438	3	34	9	N	31					167
04	712 N	712	-0-	-0-	-0-	704	3	8	9	N	7					174
05	682 N	117	-0-	-565	-0-	117	3			N	-0-					174
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					174
*07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					174
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	174	6			-0-

JACK HERBERT (STRAWN PENN.) //CONT.// 45316 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
WINDHAM, R. S. ET AL 2 WELL #: 1 RRCID -> 245479 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9802 - 9864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2377	3	55	9	N	50	185	1			100
04	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2296	3	61	9	N	55					155
05	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2419	3	48	9	N	44					199
06	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2301	3	45	9	N	41	149	1			91
07	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2401	3	52	9	N	47					138
08	2480 N	2381	-0-	-99	-0-	2341	3	40	9	N	36					174

JAMESON 45580 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
FDL OPERATING, LLC 263924
JAMESON REEF UNIT WELL #: 1027 RRCID -> 129483 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5760 - 5942

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

JAMESON REEF UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 131899 COMPL. DATE 08/22/1989 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 5840 - 5960

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

JAMESON REEF UNIT WELL #: 1011 RRCID -> 140848 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5766 - 5910

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

JAMESON (STRAWN) 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
CROWN WELL #: 1 RRCID -> 150888 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7129 - 7191

03	3808 R	3808	-0-	-0-	-0-	3804	2	4	9	N	4					137
04	3746 R	3746	-0-	-0-	-0-	3743	2	3	9	N	3					140
05	3924 R	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					140
06	4090 R	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					140
07	4038 R	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					140
*08	4242 R	4242	-0-	-0-	-0-	4231	2	11	9	N	10					150

LIVELY-KNIGHT "74" WELL #: 2 RRCID -> 290434 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6782 - 6870

03	155 #	18	-0-	-137	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	150 #	9	-0-	-141	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30 #	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC //CONT.// 078050
SUPERIOR-KNIGHT WELL #: 7 RRCID -> 290488 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6968 - 7085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 #	33	-0-	-122	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
04	150 #	30	-0-	-120	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

LIVELY-KNIGHT "74" WELL #: 3 RRCID -> 290495 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 6780 - 6878

03	124 #	61	-0-	-63	-0-	1	1	60	3	N	-0-					-0-
04	120 #	61	-0-	-59	-0-	1	1	60	3	N	-0-					-0-
05	62 #	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	3	N	-0-					-0-
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	N	-0-					-0-
07	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
MATHERS, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 139929 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6012 - 6038

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					45
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					52
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					56
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TERRY "B" WELL #: 1451 RRCID -> 189185 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPELAND, JOHN JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 210265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7134 PERF. 6987 - 7082

03	223 R	223	-0-	-0-	-0-	217	2	6	9	N	5					103
04	218 R	218	-0-	-0-	-0-	214	2	4	9	N	4					107
05	214 R	214	-0-	-0-	-0-	211	2	3	9	N	3					110
06	215 R	215	-0-	-0-	-0-	209	2	6	9	N	5					115
07	217 R	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	N	1					116
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					116

COPELAND, JOHN JR. WELL #: 7301 RRCID -> 210267 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

03	434 #	345	-0-	-89	-0-	343	2	2	9	N	2					40
04	390 #	335	-0-	-55	-0-	332	2	3	9	N	3					43
05	482 R	482	-0-	-0-	-0-	344	2	138	9	N	125	158	1			10
06	339 R	339	-0-	-0-	-0-	333	2	6	9	N	5					15
07	346 R	346	-0-	-0-	-0-	340	2	6	9	N	5					20
08	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					20

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
TERRY "118" WELL #: 3 RRCID -> 210273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7070 - 7120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	865 R	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
04	930 R	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
05	985 R	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
06	924 R	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
07	970 R	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY "A" WELL #: 1191 RRCID -> 210277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7049 - 7101

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER PROPERTIES - REED WELL #: 3 RRCID -> 210279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5953 - 6103

03	186 #	99	-0-	-87	-0-	98	2	1	9	N	1					150
04	180 #	9	-0-	-171	-0-	7	2	2	9	N	2					152
05	186 #	8	-0-	-178	-0-	7	2	1	9	N	1					153
06	150 #	11	-0-	-139	-0-	7	2	4	9	N	4					157
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	3					160
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					160

COPELAND, JOHN JR. "F" WELL #: 1 RRCID -> 212322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6992 - 7059

03	124 #	68	-0-	-56	-0-	62	2	6	9	N	5					71
04	120 #	48	-0-	-72	-0-	42	2	6	9	N	5					76
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					78
06	60 #	7	-0-	-53	-0-	5	2	2	9	N	2					80
07	114 R	114	-0-	-0-	-0-	108	2	6	9	N	5					85
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					85

TERRY "B" WELL #: 1203 RRCID -> 212323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6976 - 7029

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERRY "B" WELL #: 1201 RRCID -> 212324 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6957 - 7014

03	403 #	270	-0-	-133	-0-	268	2	2	9	Y	2					66
04	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y	3					69
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					72
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					77
07	DLQ G-10	125	-0-	125	125	122	2	3	9	Y	3					80
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	125					Y	NO RPT					80

HENDRY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 214870 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5949 - 5995

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
TURNER PROPERTIES-REED WELL #: 1 RRCID -> 245461 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5953 - 6103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERRY "A" WELL #: 1441 RRCID -> 276171 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7039 - 7091

03	248 #	227	-0-	-21	-0-	224	2	3	9	N	3	63	1			27
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	4					31
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	5					36
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	3					39
07	248 #	179	-0-	-69	-0-	176	2	3	9	N	3					42
08	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					42

FDL OPERATING, LLC 263924
JAMESON STRAWN SAND UNIT WELL #: 634 RRCID -> 111986 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5882 - 5900

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON, FRED WELL #: 2 RRCID -> 136684 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5760 - 5775

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATHERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 141125 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5738 - 5898

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, W. I. WELL #: 10 RRCID -> 148733 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5768 - 6126

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MATHERS-STRAWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151865 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5778 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAMESON, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 156696 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5754 - 5975

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JATAM INC. 430270
HICKS, ETC.-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 147669 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6966 - 6988

03	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3	N	-0-			89
04	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	3	N	-0-			89
05	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	3	N	-0-			89
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			89
07	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-			89
*08	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3	N	-0-			89

KNIGHT 142 WELL #: 1 RRCID -> 147777 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7139 - 7196

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

L.C.S. PRODUCTION COMPANY 479574
JOHNSON WELL #: 10 RRCID -> 283981 COMPL. DATE 03/02/1974 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6546 - 6651

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JAMESON, SE. (STRAWN) 45584 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
FDL OPERATING, LLC 263924
WALKER, J.S. WELL #: 1 RRCID -> 082548 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5761 - 5788

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAMESON, SE. (STRAWN) //CONT.// 45584 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BRANNAN, J. WELL #: 36 RRCID -> 133251 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5728 - 5762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WALKER, J. S. WELL #: 16 RRCID -> 140340 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5804 - 5830

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MILLICAN, D.M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147480 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5684 - 5752

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MILLICAN, D.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 290477 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 5724 - 5746

03	8502 R	168	-0-	-8334	-0-	168	3		N	-0-			-0-
04	270 #	95	-0-	-175	-0-	95	3		N	-0-			-0-
05	279 #	137	-0-	-142	-0-	137	3		N	-0-			-0-
06	270 #	133	-0-	-137	-0-	133	3		N	-0-			-0-
07	186 #	134	-0-	-52	-0-	134	3		N	-0-			-0-
*08	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-

JAMESON, SW. (STRAWN) 45590 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STERLING
JATAM INC. 430270
BYNAM JBI WELL #: 1 RRCID -> 148393 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7372 - 7425

03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			116
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			116
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			116
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-	113	1	3
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			3
*08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			3

JAN-JERRYE (CANYON REEF) 45637 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
TISDALE EST. WELL #: 2 RRCID -> 070987 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	166	7	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JAN-JERRYE (CANYON REEF) //CONT.// 45637 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
NITRO OIL & GAS, LLC //CONT.// 611014
MCELROY ESTATE WELL #: 1 C RRCID -> 071010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5060 - 5194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TISDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 074785 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 577 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAN-JERRYE (STRAWN) 45637 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
RAMTEX ENERGY LLC 690225
MCELROY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 071178 COMPL. DATE 03/27/1977 TOTAL DEPTH 5768 PERF. N/A

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAN-JERRYE, SE. (CANYON REEF) 45638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BRP ENERGY, LLC 041519
SPENCE, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 083506 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4937 - 5107

03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					45
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					45
05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					45
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					45
*07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					45
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
SPENCE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 082108 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5017 - 5058

03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	16	1	1518	2	N	-0-					50
04	1410 N	1272	-0-	-138	-0-	17	1	1255	2	N	-0-					50
05	713 N	181	-0-	-532	-0-	181	3			N	-0-	50	7			-0-
06	1470 N	455	-0-	-1015	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
*08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-

BAUGH-SPENCE WELL #: 1001 RRCID -> 084394 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5009 - 5049

03	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	13	1	1232	2	N	-0-					89
04	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	18	1	1327	2	N	-0-					89
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-	89	7			-0-
06	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
*08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-

JAN-JERRYE, SE. (CANYON REEF) //CONT.// 45638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
NITRO OIL & GAS, LLC //CONT.// 611014
SPENCE WELL #: 4 RRCID -> 085615 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4999 - 5069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	9	1	858	2	N	-0-			-0-
04	840	N	709	-0-	-131	-0-	9	1	700	2	N	-0-			-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-			-0-
06	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	3			N	-0-			-0-
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-			-0-
*08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-			-0-

BAUGH-SPENCE WELL #: 1501 RRCID -> 087048 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4997 - 5057

03	3100	N	1643	-0-	-1457	1632	16	1	1627	2	N	-0-			-0-
04	2816	N	1184	-0-	-1632	-0-	17	1	1167	2	N	-0-			-0-
05	1643	X	914	-0-	-729	-0-	914	3			N	-0-			-0-
06	1590	X	1316	-0-	-274	-0-	1316	3			N	-0-			-0-
07	1643	X	1443	-0-	-200	-0-	1443	3			N	-0-			-0-
08	1643	X	1183	-0-	-460	-0-	1183	3			N	-0-			-0-

JIGGER-Y (PENNSYLVANIAN) 46342 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
JIGGER-Y/PENN/CONS WELL #: H 1 RRCID -> 223531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12385 PERF. 9109 - 9250

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JO NELL (CANYON D) 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BRP ENERGY, LLC 041519
CAUTHORN 17 WELL #: 1 RRCID -> 139336 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 10109 PERF. 8909 - 9055

03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-			-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-			-0-
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-			-0-
*07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 1 RRCID -> 141043 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 8095 - 8811

03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-
*07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 1 RRCID -> 141287 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 8840 - 8698

03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
*07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
CAUTHORN 12 WELL #: 1 RRCID -> 142273 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8796 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
*07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAUTHORN 1 WELL #: 1A RRCID -> 142274 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8304 - 8881

03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-			-0-
*07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAUTHORN 17 WELL #: 2 RRCID -> 188564 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9025 - 9330

03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
*07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAUTHORN 12 WELL #: 2 RRCID -> 212921 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8766 - 9051

03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			-0-
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			-0-
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-
*07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
CAUTHORN, MILDRED -16- WELL #: 2 RRCID -> 063477 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAUTHORN, MILDRED -19- WELL #: 1 RRCID -> 063834 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2038				N	NO RPT			-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
CAUTHORN, MILDRED -19- WELL #: 2 RRCID -> 071532 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 1 RRCID -> 058898 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 10216 PERF. N/A

03	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3		N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3		N	-0-					-0-
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3		N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 3 RRCID -> 060605 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-					-0-
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3		N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL -31- WELL #: 1 RRCID -> 060606 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

03	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	2		N	-0-					-0-
04	870	N	653	-0-	-217	-0-	653	2		N	-0-					-0-
05	899	N	577	-0-	-322	-0-	577	2		N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-					-0-
08	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2		N	-0-					-0-

KEENE A WELL #: 1 RRCID -> 062109 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-					-0-
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2		N	-0-					-0-
05	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	2		N	-0-					-0-
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	2		N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2		N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2		N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL -31- WELL #: 2 RRCID -> 063404 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-					-0-
08	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2		N	-0-					-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JO NELL 16 WELL #: 1 RRCID -> 094099 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8175 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	840	N	744	-0-	-96	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	961	N	830	-0-	-131	-0-	830	3			N	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 4 RRCID -> 098567 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8314 - 9110

03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 5 RRCID -> 099484 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 8340 - 9117

03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL -17- WELL #: 2 RRCID -> 099748 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8197 - 8947

03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL "31" WELL #: 3 RRCID -> 147953 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8008 - 8296

03	930	N	694	-0-	-236	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	632	-0-	-391	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	961	N	791	-0-	-170	-0-	791	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 6 RRCID -> 167214 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8795 - 8948

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 7 RRCID -> 260077 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8496 - 9112

03	992	N	787	-0-	-205	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	2			N	-0-					-0-
06	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	2			N	-0-					-0-
07	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	2			N	-0-					-0-

JO NELL (CANYON D) //CONT.// 46576 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CAUTHORN -G- WELL #: 2 RRCID -> 218779 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOE BEAN (QUEEN) 46649 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
BEAN 12 WELL #: 2 RRCID -> 192528 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 947 - 1109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	496 N	390	-0-	-106	-0-	390	3	N	-0-			-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3	N	-0-			-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-			-0-
06	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-			-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-			-0-
*08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-			-0-

JOHNES (MIDDLE WLFC. DETRITAL) 46972 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
MARLENA WELL #: 2 RRCID -> 204381 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8833 - 9240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29	7	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2021

JONES RANCH (CADDO 750) 47183 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCCULLOCH
BAGLEY, ROY 042685
JONES, J. G. ET AL WELL #: RRCID -> 119707 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 752 - 762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/29/2012

JUNE ANN (PENNSYLVANIAN) 47684 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
REDBUD E & P, INC. 696678
TURNER RANCH WEST WELL #: 2404 RRCID -> 249257 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6005 - 6099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

JUNE ANN (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 47684 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678
TURNER RANCH WEST WELL #: 4201 RRCID -> 254605 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 6582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAGUE 9 WELL #: 4 RRCID -> 259028 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6169 - 6265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	1418	-0-	1418 B	3982	129	1	1259	2	Y	27	174	1			30
						30	9									
04	5232 N	1250	-0-	-3982	-0-	289	1	943	2	Y	16					46
						18	9									
05	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	215	1	985	2	Y	18					64
						20	9									
06	1380 N	1174	-0-	-206	-0-	88	1	1066	2	Y	18					82
						20	9									
07	1302 N	1152	-0-	-150	-0-	102	1	1030	2	Y	18					100
						20	9									
*08	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	629	1	2193	2	Y	19					119
						21	9									

TEAGUE 9 WELL #: 8 RRCID -> 271031 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5956 - 6076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER RANCH WEST WELL #: 2406 RRCID -> 272530 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 6020 - 6208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	949	1	190	2	N	424	450	1			71
						466	9									
04	2460 N	1567	-0-	-893	-0-	968	1	223	2	N	342	333	1			80
						376	9									
05	2542 X	1518	-0-	-1024	-0-	915	1	208	2	N	359	373	1			66
						395	9									
06	2460 X	1589	-0-	-871	-0-	839	1	352	2	N	362	370	1			58
						398	9									
07	2170 X	1250	-0-	-920	-0-	846	1	63	2	N	310	294	1			74
						341	9									
08	1612 X	1322	-0-	-290	-0-	869	1	99	2	N	322	294	1			102
						354	9									

TURNER RANCH WEST WELL #: 2501 RRCID -> 280094 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5966 - 6004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1878	5316	-0-	3438 B	138390	489	1	4783	2	Y	40	38	1			7
						44	9									
04	142580 X	4190	-0-	-138390	-0-	978	1	3187	2	Y	23	25	1			5
						25	9									
05	5828 X	4613	-0-	-1215	-0-	822	1	3756	2	Y	32	31	1			6
						35	9									
06	5550 X	4960	-0-	-590	-0-	376	1	4555	2	Y	26	28	1			4
						29	9									
07	5301 X	5230	-0-	-71	-0-	470	1	4727	2	Y	30	27	1			7
						33	9									
*08	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	1536	1	5350	2	Y	27	25	1			9
						30	9									

K M (ELLEN.) 47888 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
MITCHELL WELL #: 1201 RRCID -> 211668 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 18497 PERF.17375 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33501	X	33501	-0-	-0-	-0-	33501	2			N	-0-					-0-
04	38848	X	38848	-0-	-0-	-0-	38848	2			N	-0-					-0-
05	32886	X	32886	-0-	-0-	-0-	32886	2			N	-0-					-0-
06	37908	X	37908	-0-	-0-	-0-	37908	2			N	-0-					-0-
07	35657	X	35657	-0-	-0-	-0-	35657	2			N	-0-					-0-
*08	40546	X	40546	-0-	-0-	-0-	40546	2			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
MITCHELL 7 WELL #: 6 RRCID -> 210446 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 18328 PERF.17490 - 18300

03	12431	X	6758	-0-	-5673	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	7327	-0-	-4703	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	8671	-0-	-3760	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
06	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7108	-0-	-456	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	5508	-0-	-3172	-0-	5508	2			N	-0-					-0-

K M (7300 WOLFCAMP) 47888 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
MITCHELL 31 WELL #: 1R RRCID -> 135321 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 19041 PERF. 7242 - 7344

03	620	N	237	-0-	-383	-0-	15	1	221	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	56	1	824	2	Y	-0-	1	1			3
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	45	1	642	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	49	1	702	2	Y	-0-					4
07	899	N	792	-0-	-107	-0-	50	1	742	2	Y	-0-	3	1			1
*08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	43	1	649	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

K.W.B. (CANYON) 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
MATHEWS WELL #: 4 RRCID -> 253220 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 5473 - 5501

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
FREYSCHLAG 219-A WELL #: 1 U RRCID -> 108187 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5509 - 5585

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREYSCHLAG 220-A WELL #: 1 U RRCID -> 108188 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5580 - 5647

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K.W.B. (CANYON) //CONT.// 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
BROWN WELL #: 13 RRCID -> 110198 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5767 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					35
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					35
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					35
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					35
07	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					35
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					35

KWB WELL #: 50 RRCID -> 236616 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5589 - 5621

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

KWB WELL #: 44 RRCID -> 236856 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5824 - 5864

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KWB WELL #: 48 RRCID -> 236857 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5624 - 5668

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					4
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					4
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					4
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4

KWB WELL #: 42 RRCID -> 245573 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 5578 - 5631

03	0	W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	5076					N	-0-					-0-

KWB WELL #: 3 RRCID -> 254695 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5434 - 5496

03	14B2	EXT	77	-0-	77	893	77	2			N	-0-					32
04	14B2	EXT	60	-0-	60	953	60	2			N	-0-					32
05	14B2	EXT	157	-0-	157	1110	157	2			N	-0-					32
06	14B2	EXT	81	-0-	81	1191	81	2			N	-0-					32
07	14B2	EXT	41	-0-	41	1232	41	2			N	-0-					32
08	14B2	EXT	52	-0-	52	1284	52	2			N	-0-					32

K.W.B. (CANYON, UPPER) 47965 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BROWN WELL #: 4 C RRCID -> 103389 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5255 - 5279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KWB WELL #: 66 RRCID -> 254433 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 5278 - 5313

03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					8
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					8
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					8
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					8
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					8
*08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					8

KAMA (CANYON) 48083 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
UNIVERSITY 57-23 WELL #: 2 RRCID -> 243868 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7350 - 7962

03	3100 N	1271	-0-	-1829	1756	160	1	1097	3	Y	13					48
						14	9									
04	2973 N	1217	-0-	-1756	-0-	159	1	1041	3	Y	15					63
						17	9									
05	1519 N	929	-0-	-590	-0-	145	1	776	3	Y	7	51	1			19
						8	9									
06	1230 N	1043	-0-	-187	-0-	163	1	870	3	Y	9					28
						10	9									
07	1271 N	954	-0-	-317	-0-	152	1	789	3	Y	12					40
						13	9									
*08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	167	1	1158	3	Y	11					51
						12	9									

KAMA (STRAWN) 48083 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
LOE WELL #: 6102 RRCID -> 260097 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340

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

KATHIE (CANYON) 48216 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 099701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6511 - 6609

03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	155	3	10	9	Y	9					31
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	218	3	17	9	Y	15	37	1			9
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	187	3	15	9	Y	14					23
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	187	3	12	9	Y	11					34
07	248 N	155	-0-	-93	-0-	142	3	13	9	Y	12	33	1			13
08	217 N	93	-0-	-124	-0-	81	3	12	9	Y	11					24

KATHIE (CANYON) //CONT.// 48216 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
ROACH B WELL #: 1 RRCID -> 136200 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6176 - 6576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	437	3	1	9	N	1					63
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	362	3	4	9	N	4					67
05	403 N	340	-0-	-63	-0-	336	3	4	9	N	4					71
06	420 N	323	-0-	-97	-0-	319	3	4	9	N	4					75
07	372 N	321	-0-	-51	-0-	317	3	4	9	N	4					79
08	341 N	252	-0-	-89	-0-	246	3	6	9	N	5					84

KEN (CANYON LIME, LO. 2600) 48740 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456
HOWELL-GARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113081 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2602

03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN (CROSS CUT) 48740 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
K-DAE PRODUCTION, LLC 448534
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 059697 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2021

ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456
FAULKNER, W. MRS. WELL #: 1 C RRCID -> 051782 COMPL. DATE 11/29/1971 TOTAL DEPTH 3048 PERF. N/A

03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN (STRAWN 2700) 48740 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456
FAULKNER, W. MRS. WELL #: 1 T RRCID -> 051639 COMPL. DATE 11/29/1971 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2680 - 2717

03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KETCHUM MT. (CLEAR FORK) 49099 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
APACHE CORPORATION 027200
SUGG '15' WELL #: 1510A RRCID -> 168047 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3433 - 3690

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KETCHUM MT. (CLEAR FORK) //CONT.// 49099 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SCOTT "26" WELL #: 2604 RRCID -> 280081 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4078 - 4201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108 R	108	-0-	-0-	-0-	91	3	17	9	N	15					121
04	690 #	108	-0-	-582	-0-	73	3	35	9	N	32					153
05	713 #	253	-0-	-460	-0-	208	3	45	9	N	41	163	1			31
06	690 #	109	-0-	-581	-0-	105	3	4	9	N	4					35
07	403 #	140	-0-	-263	-0-	140	3			N	-0-					35
08	248 #	127	-0-	-121	-0-	103	3	24	9	N	22					57

KICKAPOO BEND (STRAWN) 49152 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CONCHO
HW OPERATING, LLC 341598
CHICO NORTH WELL #: 6 RRCID -> 289372 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3796 - 3806

03	2550 N	2550	-0-	-0- B	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
04	2700 N	2250	-0-	-450 B	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
05	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
06	2460 N	1800	-0-	-660 B	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
07	2325 N	1395	-0-	-930 B	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
08	1953 N	1333	-0-	-620 B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KIM (HARKEY) 49246 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
PROSPECT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 283412 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 4758 PERF. 4568 - 4572

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING MOUNTAIN (DEVONIAN) 49413 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC 945921
BARNET, ROSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 158901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9726 - 9895

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					67
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					68
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

KING MT. (STRAWN) 49413 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
COG OPERATING LLC 166150
MCCLURE, W. W. A/C 1 WELL #: 8 U RRCID -> 034160 COMPL. DATE 09/18/1964 TOTAL DEPTH 10186 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING MT. (STRAWN) //CONT.// 49413 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
BARNET, ROSA H. -D- WELL #: 5 RRCID -> 035687 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8956 - 8965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KING MOUNTAIN, N. (CISCO) 49415 545 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
DARBY, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 122415 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 8875 - 8911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCELROY RANCH CO. "M" WELL #: 29 RRCID -> 183119 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8728 - 9084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KING MOUNTAIN, N.(STRAWN) 49415 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
MCELROY RANCH CO. "M" WELL #: 11 RRCID -> 228663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9597 - 9831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		Y	-0-			-0-
04	150 N	98	-0-	-52	-0-	98 3		Y	-0-			-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		Y	-0-			-0-
06	180 N	130	-0-	-50	-0-	130 3		Y	-0-			-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		Y	-0-			-0-
*08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3		Y	-0-			-0-

KING MOUNTAIN, S. (ATOKA) 49418 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ELEANOR 2A WELL #: 6 RRCID -> 287514 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11838 PERF.11097 - 11778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			164

KINGSLEY (CANYON) 49492 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
ATROPOS EXPLORATION COMPANY 036618
ELTA MURPHEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 205933 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6929 - 6966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	467 2	19 9	N	17			97
04	450 N	354	-0-	-96	-0-	341 2	13 9	N	12			109
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	362 2	6 9	N	5			114
06	480 N	353	-0-	-127	-0-	342 2	11 9	N	10			124
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	345 2	14 9	N	13			137
08	372 N	352	-0-	-20	-0-	341 2	11 9	N	10			147

KLATT (CANYON) 49804 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 079366 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7009 - 7670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*08	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BRUTON WELL #: 2 C RRCID -> 099256 COMPL. DATE 02/19/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7041 - 7079

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WILDE WELL #: 1 RRCID -> 100139 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 6959 - 7112

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-					80
04	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					80
05	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					80
06	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	3			N	-0-					80
07	341 N	262	-0-	-79 B	-0-	262	3			N	-0-					80
08	341 N	199	-0-	-142 B	-0-	199	3			N	-0-					80

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LANCASTER HILL (DEVONIAN) 51770 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "29-27" WELL #: 1 RRCID -> 200946 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7880 - 8110

03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
05	961 N	921	-0-	-40	-0-	921	3			N	-0-					-0-
06	930 N	880	-0-	-50	-0-	880	3			N	-0-					-0-
07	961 N	901	-0-	-60	-0-	901	3			N	-0-					-0-
08	930 N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-					-0-

LANCASTER HILL (STRAWN) 51770 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 261963 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7262 - 7437

03	1550 N	1324	-0-	-226	-0-	31	1	1293	2	N	-0-					42
04	1530 N	1525	-0-	-5	-0-	30	1	1495	2	N	-0-					42
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	31	1	1097	2	N	-0-					42
06	1290 N	1130	-0-	-160	-0-	30	1	1100	2	N	-0-					42
07	1581 N	1420	-0-	-161	-0-	31	1	1389	2	N	-0-					42
*08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	31	1	1465	2	N	-0-					42

LAVAN (WOLFCAMP) 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
AMEN OIL LLC 016944
LINTHICUM "24" WELL #: 4 RRCID -> 166812 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6518 - 6848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
FAUDREE WELL #: 1 RRCID -> 258581 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7577 - 7676

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON OPERATING, INC. 593193
MAYER WELL #: 1 RRCID -> 226870 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6682 - 7002

03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	406	3	3	9	N	3				88
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	392	3	3	9	N	3				91
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-				91
*06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	295	3	2	9	N	2				93
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				93
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				93

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
MUNSON WELL #: 1501 RRCID -> 154252 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-				24
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-				24
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				24
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				24
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				24
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				24

MUNSON WELL #: 1401 RRCID -> 155394 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-				30
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-				30
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				30
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				30

MUNSON WELL #: 1402 RRCID -> 155397 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				13
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-				13
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				13
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201

MUNSON WELL #: 1502 RRCID -> 155400 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					41
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					41
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					41
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					41
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

MUNSON WELL #: 1301 RRCID -> 155403 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					79
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					79
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					79
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					79
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

MUNSON WELL #: 1302 RRCID -> 155404 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					134
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					134
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					134
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					134
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

NOELKE WELL #: 1 RRCID -> 155405 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					65
*04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					65
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					65
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					65
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

NOELKE WELL #: 2 RRCID -> 155407 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					7
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					7
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					7
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					7
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

NOELKE WELL #: 3 RRCID -> 155409 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					4
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					4
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					4
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					4
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

NOELKE WELL #: 4 RRCID -> 155410 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201

MUNSON 22-1 WELL #: 2201 RRCID -> 159709 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6483 - 6929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

MUNSON 14-3 WELL #: 1403 RRCID -> 209213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6477 - 6928

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MUNSON 14-5 WELL #: 1405 RRCID -> 209237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6926 - 6985

03	14B2	EXT	50	-0-	50	1143	50	3			N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1143					N	-0-					107
05	1143	X	-0-	-0-	-1143	-0-					N	-0-					107
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

MUNSON 15-5 WELL #: 1505 RRCID -> 209238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6454 - 6902

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MUNSON - MAYER 34-1 WELL #: 3401 RRCID -> 209239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6706 - 7028

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

MUNSON 15-7 WELL #: 1507 RRCID -> 209242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 6636 - 6851

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

MAYER 37-2 WELL #: 3702 RRCID -> 209251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6762 - 7646

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
MUNSON 34-2 WELL #: 3402 RRCID -> 217435 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

MUNSON 15-6 WELL #: 1506 RRCID -> 226833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6614 - 6938

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

MUNSON 15-3 WELL #: 1503 RRCID -> 226836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6857 PERF. 6564 - 6830

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

MUNSON 15-4 WELL #: 1504 RRCID -> 226862 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6525 - 6924

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

MUNSON 23-3 WELL #: 2303 RRCID -> 226866 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6551 - 7444

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34

PETEX 659782
LINTHICUM "24" WELL #: 1 RRCID -> 163858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6533 - 6866

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
PETEX //CONT.// 659782
LINTHICUM "24" WELL #: 2 RRCID -> 163860 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6583 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC 766370
LINTHICUM "1223" WELL #: 2 RRCID -> 162833 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					88
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					88
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					88
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					88
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					88
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					88

LEATHERWOOD (DEVONIAN) 52737 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MULESKINNER WELL #: 1H RRCID -> 201367 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 15335 PERF.17600 - 17602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD (HOME CREEK) 53278 124 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
PLACE OIL AND GAS CO. 667700
SNELSON WELL #: 4 RRCID -> 282276 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3306 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SNELSON WELL #: 6 RRCID -> 290743 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2952 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	8		-0-	-0-	-8 B	-8					N	-0-					-0-
05	0		3	-0-	3 B	-5	3	2			N	-0-					-0-
06	12		2	-0-	-10 B	-15	2	2			N	-0-					-0-
07	0		3	-0-	3 B	-12	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	3	-0-	3 B	-9	3	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9

LEONARD, NORTH (3460 SAND) 53280 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
PLACE OIL AND GAS CO. 667700
SNELSON #5 WELL #: 5 RRCID -> 287956 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3377 - 3385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

LIGHTSEY (HARKEY) 53560 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370
LIGHTSEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 102221 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3496 - 3515

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4521					N	NO RPT					-0-

LIGHTSEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 182589 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3498 - 3508

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIN (WOLFCAMP) 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
UNIVERSITY "6" WELL #: 1 RRCID -> 142936 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 6593 - 6721

03	465 X	436	-0-	-29	-0-	435	3	1	9	N	1					148
04	450 X	286	-0-	-164	-0-	285	3	1	9	N	1					149
05	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					149
06	420 X	389	-0-	-31	-0-	387	3	2	9	N	2					151
07	434 X	236	-0-	-198	-0-	236	3			N	-0-					151
08	372 N	60	-0-	-312	-0-	60	3			N	-0-					151

FORTUNE '7' WELL #: 1 RRCID -> 291343 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5900 - 7370

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

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
KINCAID, A. R. TRUST 'B' WELL #: 21 RRCID -> 282813 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4724 - 5854

03	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

LIN (WOLFCAMP) //CONT.// 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 29 RRCID -> 282827 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 4500 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

FORELAND OPERATING, LLC 275732
DIAMOND WELL #: 1 RRCID -> 169393 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6543 - 6559

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

LINTHICUM WELL #: 1 RRCID -> 169501 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6570 - 6580

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
LINTHICUM WELL #: 1 RRCID -> 147311 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6580 - 6685

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

LINTHICUM, H. H. WELL #: 1K RRCID -> 154516 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 6572 - 7057

03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	N	1					95
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					95
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					95
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					95
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

LINTHICUM, E. H. WELL #: 2-T RRCID -> 163863 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6576 - 6728

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

LIN (WOLFCAMP) //CONT.// 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875
STATE "YK" WELL #: 1 RRCID -> 138434 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6667 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	637	2	66	9	Y	60	60	1			20
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	724	2	11	9	Y	10	10	1			20
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	715	2	12	9	Y	11	11	1			20
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	676	2	22	9	Y	20	20	1			20
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	710	2	23	9	Y	21	21	1			20
08	713	N	675	-0-	-38	-0-	649	2	26	9	Y	24	27	1			17

STATE "VD" WELL #: 4 RRCID -> 147419 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6588 - 6598

03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	106	2	4	9	Y	4	5	1			48
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3	9	Y	3	3	1			48
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	119	2	12	9	Y	11	11	1			48
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	113	2	9	9	Y	8	11	1			45
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	118	2	9	9	Y	8	13	1			40
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	108	2	12	9	Y	11	26	1			25

LINDEMANN (JENNINGS) 53657 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
LANDMASTER PARTNERS, INC. 484659
ASHTON 3 WELL #: 3 RRCID -> 167082 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3784 - 3792

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LITA (CLEAR FORK) 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 1 RRCID -> 089255 COMPL. DATE 07/08/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1886 - 1938

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 7 RRCID -> 165972 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1872 - 1919

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
CLEGG WELL #: 5406-U RRCID -> 136742 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 2187 - 2315

03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	279	N	97	-0-	-182	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CLEGG WELL #: 5407F RRCID -> 153045 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 2303 - 2348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	27	-0-	-252	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	186 N	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5409F RRCID -> 153783 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1870 - 1985

03	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5410F RRCID -> 153784 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1899 - 2016

03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5307RF RRCID -> 155973 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1944 - 1992

03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	180 N	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	186 N	19	-0-	-167	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 5 F RRCID -> 156597 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2519 - 2537

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEGG WELL #: 5308-F RRCID -> 158467 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2002 - 2016

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE WELL #: 6102-F RRCID -> 159263 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1794 - 1928

03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG WELL #: 5412 RRCID -> 162371 COMPL. DATE 09/02/1996 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2252 - 2332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 2 RRCID -> 191520 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3144 - 3400

03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	540 N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

LITTLE (SOMA) 53932 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
SED ENERGY INC. 649300
SIGMA MEADOWS WELL #: 4A RRCID -> 228592 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 811 PERF. 736 - 742

03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					2
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					2
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					2
06	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					2
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					2
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					2

SIGMA MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 228595 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 766 - 772

03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC 221734
MCMULLAN, JOE WILEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 095738 COMPL. DATE 08/26/1981 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 9064 - 9092

03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					9
04	420 N	358	-0-	-62	-0-	358	2			N	-0-					9
05	496 N	458	-0-	-38	-0-	457	2	1	9	N	1					10
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					10
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					10
08	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					10

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 11 RRCID -> 200753 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8907 - 9008

03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	Y	1					3
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					3
05	682 N	622	-0-	-60	-0-	622	2			Y	-0-					3
06	660 N	519	-0-	-141	-0-	519	2			Y	-0-					3
07	713 N	544	-0-	-169	-0-	544	2			Y	-0-					3
*08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					3

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 200755 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8944 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2062	2	1	9	Y	1					10
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					10
05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					10
06	1500	N	1279	-0-	-221	-0-	1279	2			Y	-0-					10
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1946	2	1	9	Y	1					11
*08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					11

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 200757 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9011 - 9273

03	1705	X	1130	-0-	-575	-0-	1128	2	2	9	Y	2					39
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1064	2	1	9	Y	1					40
05	1333	N	1029	-0-	-304	-0-	1027	2	2	9	Y	2					42
06	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1054	2			Y	-0-					42
07	1116	N	933	-0-	-183	-0-	932	2	1	9	Y	1					43
08	1023	N	927	-0-	-96	-0-	927	2			Y	-0-					43

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 14 RRCID -> 200759 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8954 - 9000

03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					2
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					2
05	1426	N	1085	-0-	-341	-0-	1085	2			Y	-0-					2
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					2
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					2
08	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1053	2			Y	-0-					2

PERRY 21 WELL #: 1 RRCID -> 200792 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8935 - 9155

03	1023	N	890	-0-	-133	-0-	890	2			Y	-0-					12
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					12
05	620	N	405	-0-	-215	-0-	404	2	1	9	Y	1					13
06	870	N	323	-0-	-547	-0-	323	2			Y	-0-					13
07	1085	N	582	-0-	-503	-0-	582	2			Y	-0-					13
*08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					13

PERRY 21 WELL #: 2 RRCID -> 200793 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8863 - 9158

03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					14
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2281	2	1	9	Y	1					15
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					15
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2357	2	1	9	Y	1					16
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			Y	-0-					16
*08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					16

PERRY 21 WELL #: 4 RRCID -> 200798 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8723 - 8884

03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1686	2	1	9	Y	1					19
04	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2141	2	1	9	Y	1					20
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					20
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					20
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2251	2	1	9	Y	1					21
*08	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					21

PERRY 21 WELL #: 3 RRCID -> 200803 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8781 - 8987

03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2859	2	3	9	Y	3					114
04	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2817	2	6	9	Y	5					119
05	3100	N	3101	-0-	1	1	3098	2	3	9	Y	3					122
06	2370	N	2369	-0-	-1	-0-	2367	2	2	9	Y	2					124
07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					124
*08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					124

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 15 RRCID -> 205299 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9036 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	930	N	671	-0-	-259	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	810	N	709	-0-	-101	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	806	N	714	-0-	-92	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 41 RRCID -> 218254 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 7637 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	786	2	2	9	N	2					4
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	693	2	2	9	N	2	4	1			2
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	2	1	9	N	1					3
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	N	1					4
07	713	N	540	-0-	-173	-0-	540	2			N	-0-	3	1			1
08	713	N	501	-0-	-212	-0-	500	2	1	9	N	1					2

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 40 RRCID -> 218259 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 7619 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
*08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 47 RRCID -> 218388 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 7592 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1867	-0-	-143	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1935	-0-	-142	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 43 RRCID -> 218422 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7650 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	992	2	10	9	N	9					16
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	915	2	9	9	N	8	15	1			9
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	949	2	6	9	N	5					14
06	960	N	769	-0-	-191	-0-	766	2	3	9	N	3					17
07	961	N	826	-0-	-135	-0-	823	2	3	9	N	3	14	1			6
08	961	N	716	-0-	-245	-0-	714	2	2	9	N	2					8

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 42 RRCID -> 218428 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 7635 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
04	900	N	860	-0-	-40	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	930	N	695	-0-	-235	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	900	N	780	-0-	-120	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220326 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9062 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	924	-0-	-223	-0-	912	2	12	9	Y	11					21
04	1200	N	939	-0-	-261	-0-	927	2	12	9	Y	11	20	1			12
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	965	2	8	9	Y	7					19
06	900	N	810	-0-	-90	-0-	806	2	4	9	Y	4					23
07	961	N	846	-0-	-115	-0-	842	2	4	9	Y	4	19	1			8
08	961	N	783	-0-	-178	-0-	780	2	3	9	Y	3					11

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220351 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9004 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					1
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2540	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					1
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					1
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2357	2	1	9	Y	1	1	1			1
*08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					1

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220369 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8980 - 9070

03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	612	2	4	9	Y	4					8
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	326	2	6	9	Y	5	8	1			5
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	410	2	3	9	Y	3					8
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	Y	1					9
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	507	2	1	9	Y	1	7	1			3
*08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	Y	1					4

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 46 RRCID -> 220381 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8925 - 9211

03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1317	2	22	9	Y	20					38
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1498	2	21	9	Y	19	36	1			21
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1431	2	14	9	Y	13					34
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1326	2	9	9	Y	8					42
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1440	2	7	9	Y	6	34	1			14
*08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1216	2	7	9	Y	6					20

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220668 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8997 - 9334

03	992	N	538	-0-	-454	-0-	535	2	3	9	Y	3					6
04	840	N	668	-0-	-172	-0-	665	2	3	9	Y	3	6	1			3
05	1147	N	954	-0-	-193	-0-	952	2	2	9	Y	2					5
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	990	2	1	9	Y	1					6
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	991	2	1	9	Y	1	5	1			2
*08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	Y	1					3

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 7R RRCID -> 221064 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8900 - 8981

03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					-0-
08	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, JOE TOM, JR. "B" WELL #: 51 RRCID -> 247113 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9067 - 9191

03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2085	-0-	-178	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 17 RRCID -> 251436 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9052 - 9306

03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	806	N	641	-0-	-165	-0-	641	2			N	-0-					-0-
06	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
08	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	2			N	-0-					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404

MCMULLAN WELL #: 1 T RRCID -> 038139 COMPL. DATE 12/15/1965 TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A

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

MCMULLAN "F1" WELL #: 1 RRCID -> 102651 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9002 - 9066

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

HENDERSON "2" WELL #: 1 RRCID -> 104409 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8918 - 8934

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

HENDERSON "20" WELL #: 1 RRCID -> 106384 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8761 - 8848

03	620 N	515	-0-	-105	-0-	515	3	N	-0-			-0-
04	540 N	508	-0-	-32	-0-	508	3	N	-0-			-0-
05	496 N	370	-0-	-126	-0-	370	3	N	-0-			-0-
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	3	N	-0-			-0-
07	527 N	383	-0-	-144	-0-	383	3	N	-0-			-0-
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3	N	-0-			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 2 RRCID -> 109546 COMPL. DATE 03/02/1984 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8946

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

WEST, H. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 143355 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8772 - 8978

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 3 RRCID -> 151816 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8887 - 8979

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN "2" WELL #: 4 RRCID -> 153738 COMPL. DATE 03/05/1995 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8938 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 2 RRCID -> 154376 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8996 - 9080

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

MCMULLAN "2" WELL #: 8 RRCID -> 158717 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8906 - 9000

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

HENDERSON "20" WELL #: 2 RRCID -> 159783 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 77778

03	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1655	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 161802 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9114 - 9140

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

MCMULLAN "F1" WELL #: 4H RRCID -> 162103 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 12365 PERF. 9120 - 12230

03	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 164174 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8920 - 9008

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

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON "20" WELL #: 3H RRCID -> 164812 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 8990 - 9985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 168990 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7718 - 10810

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

HENDERSON "20" WELL #: 4H RRCID -> 170174 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8880 - 10125

03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN "2" WELL #: 2 RRCID -> 175481 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8933 - 8985

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

HENDERSON P1 WELL #: 6 RRCID -> 177858 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8850 - 8946

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

MCMULLAN "2" WELL #: 9 RRCID -> 178385 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 8956 - 9048

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

MCMULLAN P-2 WELL #: 7 RRCID -> 179266 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8840 - 8885

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

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN P-2 WELL #: 8 RRCID -> 179593 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 37 RRCID -> 181058 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7903 - 9100

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

HENDERSON 2 WELL #: 3 RRCID -> 183416 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854

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

HENDERSON P1 WELL #: 12 RRCID -> 183727 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8878 - 9046

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

HENDERSON P1 WELL #: 11 RRCID -> 183740 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8860 - 8949

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 41 RRCID -> 183875 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7755 - 8852

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERRY STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 183877 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7684 - 8828

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PERRY STATE 32 WELL #: 2 RRCID -> 183879 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7768 - 8919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON 2 WELL #: 4 RRCID -> 184240 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7745 - 9017

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 38 RRCID -> 184555 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7787 - 9090

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 13 RRCID -> 184867 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON P1 WELL #: 14 RRCID -> 185415 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8842 - 8916

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 11 RRCID -> 185425 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8943 - 9050

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 12 RRCID -> 185430 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8936 - 9005

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN "17" WELL #: 5 RRCID -> 185435 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 9132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 29H RRCID -> 186553 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 8870 - 10064

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 187422 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 191524 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 9024

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 28 RRCID -> 191645 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8661 - 8735

03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	412	3	3	9	Y	3	3	1			3
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	393	3	6	9	Y	5	6	1			2
05	403 N	377	-0-	-26	-0-	373	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	417	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	403 N	393	-0-	-10	-0-	390	3	3	9	Y	3	3	1			2
*08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	400	3	4	9	Y	4	2	1			4

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 35 RRCID -> 195478 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8664 - 8770

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON P1 WELL #: 1 RRCID -> 195975 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8946

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 46 RRCID -> 198012 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7944 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 13 RRCID -> 200872 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8910 - 9018

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 51A RRCID -> 201983 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8924

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PERRY- STATE '32' WELL #: 4 RRCID -> 205224 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8896 - 8959

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 7 RRCID -> 205459 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8934 - 9026

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206396 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 8240

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208072 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9148

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN D WELL #: 14 RRCID -> 233306 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8921 - 9246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-			-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-			-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-			-0-
06	510 N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-			-0-
07	527 N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-			-0-
08	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-			-0-

MCMULLAN "B" WELL #: 13 RRCID -> 238611 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9128 - 9242

03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-			-0-
04	1500 N	1442	-0-	-58	-0-	1442	3			N	-0-			-0-
05	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-			-0-
06	1470 N	1398	-0-	-72	-0-	1398	3			N	-0-			-0-
07	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	1450	3			N	-0-			-0-
*08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-			-0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 9 RRCID -> 241480 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 9010

03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-
04	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-			-0-
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			-0-
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-			-0-
07	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-			-0-
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-			-0-

MCMULLAN 2 WELL #: 16 RRCID -> 242313 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8851 - 8946

03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-			-0-
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-			-0-
05	1209 N	1204	-0-	-5	-0-	1204	3			N	-0-			-0-
06	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	1120	3			N	-0-			-0-
07	1209 N	1168	-0-	-41	-0-	1168	3			N	-0-			-0-
08	1209 N	1093	-0-	-116	-0-	1093	3			N	-0-			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
HENDERSON, JOHN LEE JR A WELL #: 4 RRCID -> 158747 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8922

03	496 N	473	-0-	-23	-0-	47	1	426	3	N	-0-			-0-
04	449 N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	3	N	-0-			-0-
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	34	1	410	3	N	-0-			-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	36	1	427	3	N	-0-			-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	451	3	N	-0-			-0-
08	434 N	431	-0-	-3	-0-	32	1	399	3	N	-0-			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: A 1 RRCID -> 160692 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8949 - 9042

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 1 RRCID -> 160900 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8908 - 8923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 3 RRCID -> 169761 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 2 RRCID -> 169762 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 2 RRCID -> 170528 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 8902 - 8972

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 8 RRCID -> 183954 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 7578 - 7957

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 5 RRCID -> 185445 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7727 - 9352

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 6 RRCID -> 185452 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 7511 - 9244

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 5 RRCID -> 185458 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8888 - 8968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 3 RRCID -> 185461 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8890 - 9111

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 4 RRCID -> 197279 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8945 - 9035

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 9 RRCID -> 197599 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7550 - 9160

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 10 RRCID -> 197601 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 8936

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 11 RRCID -> 197603 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 9160

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 4 RRCID -> 197605 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 14 RRCID -> 202896 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 13 RRCID -> 202898 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 12 RRCID -> 202900 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8964 - 9378

03	775 N	739	-0-	-36	-0-	75	1	664	3	N	-0-			-0-
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	49	1	639	3	N	-0-			-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	53	1	635	3	N	-0-			-0-
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	58	1	679	3	N	-0-			-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	56	1	703	3	N	-0-			-0-
*08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	56	1	679	3	N	-0-			-0-

LOHN (STRAWN 900) 54415 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCCULLOCH
3H CONSULTING, LLC 953815
JIMMY MARSHALL WELL #: 2 RRCID -> 282660 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 960 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOJON (STRAWN) 54429 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
DOYAL, BOBBY & ETHYL 227661
DOYAL, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 054895 COMPL. DATE 03/24/1973 TOTAL DEPTH 1400 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FINLAY, MIKE 268580
FINLAY, JAMES JR. WELL #: 1 RRCID -> 073088 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 1332 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOJON (STRAWN) //CONT.// 54429 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
FROST, E. W. 287595
FROST, C.E. WELL #: 7 RRCID -> 156321 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 1654 PERF. 1399 - 1403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYS, SAMUEL ELLIOT IV 369162
HAYS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 055790 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 1477 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYS WELL #: 6 RRCID -> 056296 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 1514 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, CHARLES M. 790250
RANDALS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 018996 COMPL. DATE 11/06/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1347 - 1365

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORLES (WOLFCAMP) 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
JOSIE WELL #: 1 RRCID -> 185401 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5294 - 5464

03	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	1110	2		N	-0-					35
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-					35
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-					35
06	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1022	2		N	-0-					35
07	1364	N	1116	-0-	-248	-0-	1116	2		N	-0-					35
08	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	1122	2		N	-0-					35

WTG EXPLORATION 945220
AUNT JOSIE STATE WELL #: 1 RRCID -> 207145 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4787 - 5290

03	2511	X	1424	-0-	-1087	-0-	1424	2		Y	-0-					112
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2		Y	-0-					112
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2		Y	-0-					112
06	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		Y	-0-					112
07	1953	N	1725	-0-	-228	-0-	1725	2		Y	-0-					112
08	1953	X	1737	-0-	-216	-0-	1737	2		Y	-0-					112

LORLES (WOLFCAMP) //CONT.// 54938 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNCLE CECIL WELL #: 1 RRCID -> 207147 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4381 - 5847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	2		Y	-0-			74
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		Y	-0-			74
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		Y	-0-			74
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		Y	-0-			74
07	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		Y	-0-			74
*08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		Y	-0-			74

AUNT JOSIE STATE WELL #: 2 RRCID -> 208519 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5493 - 9276

03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		Y	-0-			9
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		Y	-0-			9
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		Y	-0-			9
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		Y	-0-			9
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		Y	-0-			9
*08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		Y	-0-			9

UNCLE CECIL WELL #: 3 RRCID -> 209167 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5217 - 5472

03	DLQ G-10	725	-0-	725	2025	725	2		Y	-0-			28
04	DLQ G-10	854	-0-	854	2879	854	2		Y	-0-			28
05	3000 N	862	-0-	-2138	741	862	2		Y	-0-			28
06	1580 N	839	-0-	-741	-0-	839	2		Y	-0-			28
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		Y	-0-			28
*08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		Y	-0-			28

AUNT JOSIE STATE WELL #: 3 RRCID -> 218621 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4129 - 5771

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	7	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2020

AUNT JOSIE STATE WELL #: 4 RRCID -> 225791 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 4838 - 5008

03	1302 N	950	-0-	-352	-0-	950	2		Y	-0-			4
04	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		Y	-0-			4
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2		Y	-0-			4
06	930 N	815	-0-	-115	-0-	815	2		Y	-0-			4
07	1085 N	835	-0-	-250	-0-	835	2		Y	-0-			4
08	1085 N	770	-0-	-315	-0-	770	2		Y	-0-			4

LYGAY 55906 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
FDL OPERATING, LLC 263924
CENTRAL NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 287822 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5998 - 6023

03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			-0-

LYGAY //CONT.// 55906 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
MOSAIC TEXAS LLC 589983
CENTRAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 101757 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5816 - 5832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			151
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-			151
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-			151
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-			151
*07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			151
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			151

STAR PRODUCTION, INC. 815108
HARRIS ESTATE WELL #: RRCID -> 119085 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5876 - 5924

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			174
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			174
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			174
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			174
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			174
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			174

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2017

HARRIS ESTATE WELL #: RRCID -> 119112 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5945 - 5980

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2017

M. M. W. (CANYON) 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 9 RRCID -> 059264 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2942 - 2977

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 8 RRCID -> 071319 COMPL. DATE 05/04/1977 TOTAL DEPTH 3455 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER "38" WELL #: 13 RRCID -> 076903 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3131 - 3189

03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	3	N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-			-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	N	-0-			-0-
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	N	-0-			-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	N	-0-			-0-
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	N	-0-			-0-

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 13 RRCID -> 079271 COMPL. DATE 10/24/1978 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3184 - 3243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	34	1	330	3	N	-0-					14
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	3	N	-0-					14
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	27	1	316	3	N	-0-	1	1			13
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	27	1	317	3	N	-0-					13
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	28	1	310	3	N	-0-					13
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	27	1	292	3	N	-0-					13

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 15 RRCID -> 079273 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2916 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 17 RRCID -> 079274 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3002 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	182	3	N	-0-					7
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	N	-0-					7
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	13	1	158	3	N	-0-	1	1			6
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	13	1	159	3	N	-0-					6
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	15	1	163	3	N	-0-					6
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	15	1	161	3	N	-0-					6

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 19 RRCID -> 103308 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3025 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MAYFIELD RANCH "A" WELL #: 81 RRCID -> 115604 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 2933 - 3029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	47	1	449	3	N	-0-					13
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	3	N	-0-					13
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	34	1	404	3	N	-0-	2	1			11
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	504	3	N	-0-					11
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	45	1	500	3	N	-0-					11
*08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	46	1	499	3	N	-0-					11

MAYFIELD RANCH "B" WELL #: 87 RRCID -> 115852 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3292 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	36	1	346	3	N	-0-					9
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	21	1	252	3	N	-0-					9
05	341	N	269	-0-	-72	-0-	21	1	248	3	N	-0-	1	1			8
06	360	N	293	-0-	-67	-0-	23	1	270	3	N	-0-					8
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	26	1	288	3	N	-0-					8
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	27	1	299	3	N	-0-					8

MAYFIELD RANCH "J" WELL #: 127 RRCID -> 122235 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2943 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					4
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					4
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	N	-0-					4
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	N	-0-					4
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-					4

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD RANCH "K" WELL #: 128 RRCID -> 124725 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3173 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	110	1	1058	3	N	-0-					27
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	82	1	995	3	N	-0-					27
05	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	83	1	989	3	N	-0-	2	1			25
06	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	86	1	1015	3	N	-0-					25
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	93	1	1034	3	N	-0-					25
*08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	92	1	1007	3	N	-0-					25

M. P. I. (ELLENBURGER) 56308 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 5 RRCID -> 204511 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8050 - 8131

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 3 RRCID -> 204512 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8062

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

M. P. I. (STRAWN) 56308 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 2 RRCID -> 146838 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7992 - 8014

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 221809 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 8018

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANULIK (CLEARFORK) 57225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
CHILDRESS WELL #: 2102U RRCID -> 220300 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 3348 - 3506

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANULIK (CLEARFORK) //CONT.// 57225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OSBORN HEIRS COMPANY //CONT.// 627140
CHILDRESS WELL #: 2103 RRCID -> 250745 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3345 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	176	-0-	-72	-0-	5	1	140	3	N	28	175	1	1	8	19
							31	9									
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	6	1	159	3	N	83					102
							91	9									
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	5	1	136	3	N	72					174
							79	9									
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	5	1	49	3	N	57	169	1			62
							63	9									
07	279	N	180	-0-	-99	-0-	6	1	79	3	N	86					148
							95	9									
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	4	1	134	3	N	45	174	1			19
							50	9									

MARJORIE MAY (CROSSCUT) 57557 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
DELFIN OPERATING, LLC 212175
RUSSELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 262737 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2821 - 2828

03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	259	2	40	9	N	36					246
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	289	2	11	9	N	10					256
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	300	2	20	9	N	18					274
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	208	2	10	9	N	9					283
*07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					283
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					283

RUSSELL 'C' WELL #: 5 RRCID -> 267969 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2730 - 2735

03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY SHIRK (WOLFCAMP) 58022 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MARY SHIRK WELL #: 1 RRCID -> 211856 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8344 - 8412

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER (WOLFCAMP) 58633 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 14 RRCID -> 141708 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5801 - 5815

03	217	N	72	-0-	-145	-0-	10	1	62	3	N	-0-					-0-
04	210	N	117	-0-	-93	-0-	16	1	101	3	N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	25	1	203	3	N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	23	1	153	3	N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	3	N	-0-					-0-
08	217	N	148	-0-	-69	-0-	19	1	129	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
MAYER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 056171 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYER RANCH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 056172 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRIPLE G OIL & GAS 870388
MAYER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 081994 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6972 - 7244

03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			4
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2	N	-0-			4
05	310	N	99	-0-	-211	-0-	99	2	N	-0-			4
06	270	N	132	-0-	-138	-0-	132	2	N	-0-			4
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2	N	-0-			4
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			4

MAYER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 081995 COMPL. DATE 02/25/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7011 - 7018

03	620	N	496	-0-	-124	-0-	496	2	N	-0-			-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-			-0-
05	527	N	233	-0-	-294	-0-	233	2	N	-0-			-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-			-0-
07	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2	N	-0-			-0-
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-			-0-

MAYER RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 081996 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6780 - 6890

03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2	N	-0-			8
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			8
05	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	2	N	-0-			8
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			8
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	2	N	-0-			8
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			8

MAYER RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 081997 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6687 - 6693

03	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2	N	-0-			40
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-			40
05	465	N	255	-0-	-210	-0-	255	2	N	-0-			40
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2	N	-0-			40
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-			40
*08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-			40

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TRIPLE G OIL & GAS //CONT.// 870388
MAYER RANCH B WELL #: 6 RRCID -> 083757 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6648 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	558	N	196	-0-	-362	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
MAYER RANCH "Q" WELL #: 15 RRCID -> 120279 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6583 - 7706

03	434	N	417	-0-	-17	-0-	53	1	364	3	N	-0-					5
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	69	1	341	3	N	-0-					5
05	465	N	419	-0-	-46	-0-	56	1	363	3	N	-0-	5	1			-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	48	1	353	3	N	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	42	1	374	3	N	-0-					-0-
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	45	1	363	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "EEE" WELL #: 97 RRCID -> 122258 COMPL. DATE 09/18/1986 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 6752 - 7063

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	88	3	N	-0-					3
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	12	1	73	3	N	-0-					3
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	9	1	73	3	N	-0-	3	1			-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	10	1	68	3	N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	10	1	71	3	N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	10	1	67	3	N	-0-					-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
MAYER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 060044 COMPL. DATE 10/27/1974 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 060265 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 060571 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 7447 PERF. N/A

03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479

MAYER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060811 COMPL. DATE 12/16/1974 TOTAL DEPTH 7425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 060812 COMPL. DATE 01/27/1975 TOTAL DEPTH 7530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 061599 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 070564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6971 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 10 RRCID -> 073866 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 8456 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 12 RRCID -> 078844 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6944 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 13 RRCID -> 126184 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6842 - 7141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479

MAYER RANCH WELL #: 17 RRCID -> 126611 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6906 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 127058 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7002 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 18 RRCID -> 128294 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6956 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH WELL #: 14 RRCID -> 158934 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6979 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 7A RRCID -> 217547 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6682 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 5A RRCID -> 217797 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6873 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		503	-0-	503	503	503	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		416	-0-	416	919	416	2			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 4A RRCID -> 217836 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6806 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		390	-0-	390	390	390	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		322	-0-	322	712	322	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479

MAYER WELL #: 10A RRCID -> 218197 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6954 - 7314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 9A RRCID -> 218476 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 6872 - 7281

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	422	-0-	422	422	422	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	349	-0-	349	771	349	2			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 6A RRCID -> 222182 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6724 - 7073

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	390	-0-	390	390	390	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	322	-0-	322	712	322	2			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 12A RRCID -> 222458 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6923 - 7413

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	365	-0-	365	365	365	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	302	-0-	302	667	302	2			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 11A RRCID -> 223114 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6908 - 7260

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	309	-0-	309	309	309	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	255	-0-	255	564	255	2			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 8A RRCID -> 240812 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6909 - 7202

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	690	-0-	690	690	690	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	571	-0-	571	1261	571	2			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 18A RRCID -> 282930 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6732 - 7221

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					80
07	T. A.	447	-0-	447	447	447	2			N	-0-					80
08	T. A.	369	-0-	369	816	369	2			N	-0-					80

MAYER RANCH (STRAWN) 58640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
PRESTCO, LLC 676108
MAYER WELL #: 2 RRCID -> 091256 COMPL. DATE 12/13/1980 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8186 - 8270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	46	-0-	46	120	46	2			Y	-0-					10
04	DLQ G-10	81	-0-	81	201	81	2			Y	-0-					10
05	201 N	-0-	-0-	-201	-0-					Y	-0-					10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					10
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

MAYER RANCH, NORTH (CANYON) 58644 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
HILL-MAYER "QQ" WELL #: 1 RRCID -> 112661 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7263 - 7301

03	186 N	143	-0-	-43	-0-	10	1	133	3	N	-0-					5
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	3	N	-0-	5	1			-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	N	-0-					-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	N	7	1	1			6
						8	9									
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	N	-0-	4	1			2
08	217 N	209	-0-	-8	-0-	14	1	194	3	N	1	1	1			2
						1	9									

HILL-MAYER NNN WELL #: 1 RRCID -> 116173 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7299

03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER III WELL #: 2 RRCID -> 116599 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7181 - 7783

03	310 N	165	-0-	-145	-0-	12	1	152	3	N	1	1	1			2
						1	9									
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	59	1	777	3	N	-0-					2
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	47	1	538	3	N	-0-	2	1			-0-
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	439	3	N	-0-					-0-
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	463	3	N	-0-					-0-
*08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	525	3	N	-0-					-0-

MCCAMEY 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC 870481
HAILE-INMAN WELL #: 1 RRCID -> 131706 COMPL. DATE 08/25/1953 TOTAL DEPTH 2289 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, ED S. WELL #: 3 RRCID -> 131832 COMPL. DATE 04/02/1962 TOTAL DEPTH 2161 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC //CONT.// 870481
HUGHES, ED S. WELL #: 6 RRCID -> 131833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2197 - 2203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAILE WELL #: 1 RRCID -> 132857 COMPL. DATE 10/00/1953 TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAILE WELL #: 2 RRCID -> 132858 COMPL. DATE 10/00/1953 TOTAL DEPTH 2167 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAILE WELL #: 4 RRCID -> 132860 COMPL. DATE 11/00/1953 TOTAL DEPTH 2252 PERF. 2176 - 2234

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
RICKER B WELL #: 1 RRCID -> 132406 COMPL. DATE 12/09/1942 TOTAL DEPTH 2478 PERF. 2442 - 2445

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICKER B WELL #: 2 RRCID -> 132407 COMPL. DATE 01/15/1943 TOTAL DEPTH 2412 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
RICKER B WELL #: 3 RRCID -> 132408 COMPL. DATE 03/25/1945 TOTAL DEPTH 2459 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICKER B WELL #: 5 RRCID -> 132410 COMPL. DATE 07/09/1946 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCAMEY (DEVONIAN) 58840 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APV MCCAMEY LLC 028617
LANE, J. F. -A--A/C 1 WELL #: 66 RRCID -> 046792 COMPL. DATE 08/15/1969 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LANE, J. F. -A- A/C 1 WELL #: 63 RRCID -> 134337 COMPL. DATE 04/01/1990 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6670 - 6798

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHIRK, J. H. -F- WELL #: 11 RRCID -> 260238 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 7854 - 7886

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCAMEY (SILURIAN) 58840 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
APV MCCAMEY LLC 028617
LANE, J.F. -A- A/C 2 WELL #: 65 RRCID -> 132963 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 6902 - 6956

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCAMEY, NE. (DEVONIAN) 58843 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
BARNETT ENERGY, INC. 051290
BATATA WELL #: 3 RRCID -> 286280 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9122 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAY CREEK (CABALLOS) 59560 300 ASSOCIATED 49B CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MCKAY CREEK "A" WELL #: 3 RRCID -> 108558 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5824 - 6136

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 5 RRCID -> 114645 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6374 - 6689

03	1891	#	1550	-0-	-341	-0-	65	1	1417	2	Y	62	82	1			71
							68	9									
04	1830	#	1244	-0-	-586	-0-	62	1	1127	2	Y	50	40	1			81
							55	9									
05	1860	#	1282	-0-	-578	-0-	65	1	1161	2	Y	51	59	1			73
							56	9									
06	1530	#	1311	-0-	-219	-0-	60	1	1206	2	Y	41	40	1			74
							45	9									
07	1550	#	1096	-0-	-454	-0-	61	1	1003	2	Y	29	42	1			61
							32	9									
08	1550	#	1493	-0-	-57	-0-	64	1	1367	2	Y	56	40	1			77
							62	9									

MCKAY CREEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 125223 COMPL. DATE 09/17/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6162 - 6238

03	5208	#	4236	-0-	-972	-0-	186	1	4050	2	Y	-0-					-0-
04	5040	#	3396	-0-	-1644	-0-	177	1	3219	2	Y	-0-					-0-
05	5115	#	3504	-0-	-1611	-0-	186	1	3318	2	Y	-0-					-0-
06	4170	#	3618	-0-	-552	-0-	172	1	3446	2	Y	-0-					-0-
07	4247	#	3037	-0-	-1210	-0-	173	1	2864	2	Y	-0-					-0-
08	4247	#	4089	-0-	-158	-0-	184	1	3905	2	Y	-0-					-0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 137587 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5754 - 6064

03	1612	#	1306	-0-	-306	-0-	56	1	1215	2	Y	32	41	1			36
							35	9									
04	1560	#	1047	-0-	-513	-0-	53	1	966	2	Y	25	20	1			41
							28	9									
05	1581	#	1078	-0-	-503	-0-	56	1	996	2	Y	24	29	1			36
							26	9									
06	1290	#	1109	-0-	-181	-0-	52	1	1034	2	Y	21	20	1			37
							23	9									
07	1302	#	926	-0-	-376	-0-	52	1	859	2	Y	14	21	1			30
							15	9									
08	1302	#	1257	-0-	-45	-0-	55	1	1171	2	Y	28	20	1			38
							31	9									

MCKAY CREEK (CABALLOS) //CONT.// 59560 300 ASSOCIATED 49B CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MCKAY CREEK "A" WELL #: 4 RRCID -> 254030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7560 PERF. 1206 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 3 RRCID -> 254851 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6760 - 6810

03	217 #	187	-0-	-30	-0-	101	2	86	9	N	78	102	1			89
04	210 #	149	-0-	-61	-0-	80	2	69	9	N	63	50	1			102
05	217 #	151	-0-	-66	-0-	83	2	68	9	N	62	73	1			91
06	180 #	142	-0-	-38	-0-	86	2	56	9	N	51	50	1			92
07	186 #	113	-0-	-73	-0-	72	2	41	9	N	37	53	1			76
08	186 #	175	-0-	-11	-0-	98	2	77	9	N	70	50	1			96

MCKAY CREEK "B" WELL #: 4 RRCID -> 254854 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 1938 - 6916

03	1339 R	1339	-0-	-0-	-0-	56	1	1215	2	N	62	82	1			71
						68	9									
04	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	53	1	966	2	N	50	40	1			81
						55	9									
05	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	56	1	996	2	N	51	59	1			73
						56	9									
06	1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	52	1	1034	2	N	41	40	1			74
						45	9									
07	943 R	943	-0-	-0-	-0-	52	1	859	2	N	29	42	1			61
						32	9									
*08	1288 R	1288	-0-	-0-	-0-	55	1	1171	2	N	56	40	1			77
						62	9									

MENARD, N.(CROSS-CUT) 60409 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 12 RRCID -> 117787 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2449 - 2459

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERTZ-HAMILL (CANYON LOWER) 60690 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
MERTZ, M. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085427 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6130 - 6161

03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					149
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					149
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					149
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					149
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					149
*08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					149

MERTZON (CANYON) 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NOELKE "C" WELL #: 9 RRCID -> 151715 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6469 - 6546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					17
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					17
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					18
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

NOELKE "C" WELL #: 10 RRCID -> 160029 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6466 - 6576

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOELKE "C" WELL #: 11 RRCID -> 160303 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6560 - 6700

03	589 #	242	-0-	-347	-0-	218	2	24	9	Y	22					30
04	390 #	286	-0-	-104	-0-	266	2	20	9	Y	18					48
05	310 #	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					48
06	300 #	159	-0-	-141	-0-	146	2	13	9	Y	12					60
07	310 #	309	-0-	-1	-0-	305	2	4	9	Y	4					64
08	310 #	116	-0-	-194	-0-	114	2	2	9	Y	2					66

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
NOELKE, W. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 038138 COMPL. DATE 12/11/1965 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

03	1595 R	1595	-0-	-0-	-0-	1549	3	46	9	Y	42					90
04	1442 R	1442	-0-	-0-	-0-	1409	3	33	9	Y	30					120
05	1448 R	1448	-0-	-0-	-0-	1411	3	37	9	Y	34	144	1			10
06	1530 #	1349	-0-	-181	-0-	1349	3			Y	-0-					10
07	1581 #	1239	-0-	-342	-0-	1239	3			Y	-0-					10
08	1581 #	1385	-0-	-196	-0-	1385	3			Y	-0-					10

NOELKE, W. M. ESTATE -A- WELL #: 1A RRCID -> 039189 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

03	558 #	480	-0-	-78	-0-	469	3	11	9	Y	10					47
04	540 #	508	-0-	-32	-0-	500	3	8	9	Y	7					54
05	558 #	497	-0-	-61	-0-	488	3	9	9	Y	8	36	1			26
06	475 R	475	-0-	-0-	-0-	445	3	30	9	Y	27					53
07	527 #	511	-0-	-16	-0-	471	3	40	9	Y	36					89
*08	569 R	569	-0-	-0-	-0-	516	3	53	9	Y	48					137

MERTZON (SAN ANGELO) 60698 664 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
CRAWFORD, LETA D. WELL #: 7 RRCID -> 289995 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 1556 - 1686

03	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	372 #	269	-0-	-103	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	360 #	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	372 #	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					-0-

MESA GRANDE (DEVONIAN) 60732 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
INGHAM "6" WELL #: 1 RRCID -> 099661 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10823 PERF. 9073 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, RUTH "B" WELL #: 1 RRCID -> 099749 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9273 - 9715

03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WHITE, RUTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099750 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10638 PERF. 8968 - 9678

03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	51	-0-	51	51	51	2			N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-					9

MESA GRANDE (LEONARD) 60732 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CIBOLO WELLS, LLC 153394
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 163720 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3662 - 3690

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 055280 COMPL. DATE 05/22/1972 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRY PRODUCING COMPANY, INC. 658560
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 102654 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 3434 - 3478

03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					80
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					80
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					80
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					80
*07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					80
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					80

MIDSTATES (WINCHELL) 61147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS 953631
CLAYTON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 172278 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2503 - 2506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY LANE (ATOKA) 61204 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMBERS C S L WELL #: 1 RRCID -> 038341 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7222 - 7434

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

MIDWAY LANE (STRAWN) 61204 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
CHAMBERS C S L WELL #: 1 C RRCID -> 038482 COMPL. DATE 02/11/1966 TOTAL DEPTH 7634 PERF. N/A

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAMBERS CSL G-1 WELL #: 1 RRCID -> 039495 COMPL. DATE 07/16/1966 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105					105
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

MOSAIC TEXAS LLC 589983
CHAMBERS CO. SCHOOL LAND WELL #: 20 RRCID -> 040266 COMPL. DATE 08/23/1966 TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A

03	604		604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

MIERS (CANYON) 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS, W. A. WELL #: 19 RRCID -> 219292 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4559 PERF. 2723 - 2734

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 019017 COMPL. DATE 10/28/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2984 - 3004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 3C RRCID -> 069262 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2886 - 0

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
HICKS WELL #: 2 RRCID -> 065477 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 4248 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2021

HICKS WELL #: 3 RRCID -> 066259 COMPL. DATE 03/18/1976 TOTAL DEPTH 4228 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2021

HICKS WELL #: 6 RRCID -> 073600 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2021 - WELL PLUGGED 4-27-2021

HICKS WELL #: 7 RRCID -> 077779 COMPL. DATE 07/22/1978 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 4070 - 4106

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1100					N	NO RPT					-0-

HICKS WELL #: 8 RRCID -> 080863 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 3704 PERF. 3534 - 3617

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2021

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639

VANDERSTUCKEN, J. M. -A- WELL #: 1 RRCID -> 019016 COMPL. DATE 05/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	754					N	NO RPT					-0-
04	856	X	102	-0-	-754	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 038250 COMPL. DATE 01/21/1966 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 071419 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1095					N	NO RPT					-0-
04	1250	X	155	-0-	-1095	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN -C- WELL #: 1 RRCID -> 071741 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 072659 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	755					N	NO RPT					-0-
04	915	X	160	-0-	-755	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTRUCKEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 072963 COMPL. DATE 09/06/1977 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	793					N	NO RPT					-0-
04	913	X	120	-0-	-793	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN "D" WELL #: 1 RRCID -> 073001 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2966 - 2976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS (CANYON) //CONT.// 61249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 136286 COMPL. DATE 09/11/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3030 - 3222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	912				N	NO RPT			-0-
04	1013 X	101	-0-	-912	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	2		N	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 136647 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1628				N	NO RPT			-0-
04	1836 X	208	-0-	-1628	-0-	208	2		N	-0-			-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 138429 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4236 - 4262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1173				N	NO RPT			-0-
04	1374 X	201	-0-	-1173	-0-	201	2		N	-0-			-0-
05	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2		N	-0-			-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS (DES MOINES) 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS, W. A. WELL #: 2 T RRCID -> 019025 COMPL. DATE 10/16/1951 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4235 - 4320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 1 T RRCID -> 019027 COMPL. DATE 05/23/1946 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4196 - 4245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 11 RRCID -> 135446 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4220 - 4222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	524				N	NO RPT			-0-

MIERS (DES MOINES) //CONT.// 61249 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
DAVIS, N. B. WELL #: 13 RRCID -> 140366 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4169 - 4202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 191655 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4303 - 4308

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS 30 WELL #: 1 RRCID -> 217420 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4228 - 4234

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'RYAN OIL AND GAS 617042
WILSON WELL #: 6 RRCID -> 228647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4543 PERF. 4257 - 4436

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 236195 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 4205 - 4224

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS (STRAY) 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS WELL #: 1 RRCID -> 019020 COMPL. DATE 10/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2		N	-0-			-0-
04	990 N	936	-0-	-54	-0-	936	2		N	-0-			-0-
05	1054 N	1027	-0-	-27	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
06	1440 N	902	-0-	-538	-0-	902	2		N	-0-			-0-
07	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
08	1023 N	998	-0-	-25	-0-	998	2		N	-0-			-0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS WELL #: 2 C RRCID -> 019021 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 2955 - 3273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 1 C RRCID -> 019022 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1338	-0-	-181	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1175	-0-	-505	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
*08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 6 RRCID -> 019024 COMPL. DATE 03/01/1962 TOTAL DEPTH 4295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS WELL #: 5 RRCID -> 036359 COMPL. DATE 06/10/1965 TOTAL DEPTH 4340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. A. "54" WELL #: 10 RRCID -> 125107 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3239 - 3716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 126612 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 2984 - 3756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 130660 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3186 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

DAVIS, N.B. WELL #: 12X RRCID -> 135447 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	450	N	209	-0-	-241	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	420	N	221	-0-	-199	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 12 RRCID -> 136284 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2980 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

DAVIS, N.B. WELL #: 14 RRCID -> 140599 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3152 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, N.B. WELL #: 10 RRCID -> 145638 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3197 - 3291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 13 RRCID -> 185925 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2822 - 2969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	840	N	638	-0-	-202	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
08	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 193634 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 4593 PERF. 3075 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	558	N	412	-0-	-146	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 3 RRCID -> 193881 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 3542 - 3554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS (STRAY) //CONT.// 61249 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
DAVIS, N.B. WELL #: 15 RRCID -> 197848 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3968 - 4011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. A. WELL #: 17 RRCID -> 203373 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3047 - 3274

03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
07	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	2	N	-0-			-0-
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 16 RRCID -> 206239 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3996 - 4006

03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2	N	-0-			-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-			-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-			-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-			-0-
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			-0-

MIERS, W. A. WELL #: 18 RRCID -> 215595 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4136 - 4142

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
LIBB -A- WELL #: 1 RRCID -> 019019 COMPL. DATE 07/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3976 - 4018

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS, E. (CISCO -A-) 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
VANDERSTUCKEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 044465 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 4279 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MIERS, E. (CISCO -A-) //CONT.// 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
BROCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 045209 COMPL. DATE 12/08/1968 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

VANDERSTUCKEN WELL #: 1 RRCID -> 053148 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 4310 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

VANDERSTUCKEN WELL #: 2 RRCID -> 053149 COMPL. DATE 02/08/1972 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2918 - 3193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

VANDERSTUCKEN WELL #: 3 RRCID -> 053150 COMPL. DATE 10/01/1971 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

VANDERSTUCKEN WELL #: 4 RRCID -> 053153 COMPL. DATE 07/29/1972 TOTAL DEPTH 4303 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MIERS, E. (CISCO -A-) //CONT.// 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 053961 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

VANDERSTUCKEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 053962 COMPL. DATE 06/00/1975 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3051 - 3081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

VANDERSTUCKEN WELL #: 6 RRCID -> 104863 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 3723 PERF. 2878 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

VANDERSTUCKEN WELL #: 9 RRCID -> 125330 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2885 - 2915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

VANDERSTUCKEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 126706 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2866 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MIERS, E. (STRAWN) 61250 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 053202 COMPL. DATE 10/14/1971 TOTAL DEPTH 4198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLER (CANYON) 61456 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. 885106
CHANDLER WELL #: 1172 RRCID -> 063011 COMPL. DATE 04/18/1972 TOTAL DEPTH 12143 PERF. 5592 - 5747

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103			N	NO RPT			-0-

MILLER (ELLENBURGER) 61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
MILLER RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032845 COMPL. DATE 11/25/1963 TOTAL DEPTH 11710 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053005 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11236 - 11800

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLER WELL #: 501 RRCID -> 144684 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11717 - 11810

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHANDLER WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195317 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11425 - 11781

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLER (ELLENBURGER) //CONT.// 61456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MILLER RANCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220987 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11262 - 11622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250792 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11412 - 11653

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MILLER RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 054212 COMPL. DATE 10/16/1972 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER (MONTOYA) 61456 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MILLER WELL #: 1201 RRCID -> 211277 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10970 - 10986

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER (STRAWN) 61456 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053360 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10326 - 11638

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224914 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10280 - 11854

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.) 61576 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL 618480
CARTER, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 174602 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2942 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	2	-0-	2 B	-38300	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	2	-0-	2 B	-38298	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	1	-0-	1 B	-38297	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1 B	-38297	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	1	-0-	1 B	-38296	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	NO RPT	-0-	-1 B	-38296					N	NO RPT					-0-

CARTER, R.L. WELL #: 5 RRCID -> 201353 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2930 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 204390 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2922 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	2	-0-	2 B	-18956	2	2			N	-0-					19
04	0	N	2	-0-	2 B	-18954	2	2			N	-0-					19
05	0	N	2	-0-	2 B	-18952	2	2			N	-0-					19
06	2	N	2	-0-	-0- B	-18952	2	2			N	-0-					19
07	0	N	2	-0-	2 B	-18950	2	2			N	-0-					19
08	2	N	NO RPT	-0-	-2 B	-18950					N	NO RPT					19

CARTER R. L. WELL #: 8 RRCID -> 212290 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2950 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	2	-0-	2 B	-38	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	2	-0-	2 B	-36	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	1	-0-	1 B	-35	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1 B	-35	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	1	-0-	1 B	-34	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	NO RPT	-0-	-1 B	-34					N	NO RPT					-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LILLIS, MICHAEL D. 500740
GLASS WELL #: 1 RRCID -> 193787 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 3199 PERF. 2910 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GLASS WELL #: 3 RRCID -> 211389 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2892 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LILLIS, MICHAEL D. //CONT.// 500740

BENGE WELL #: 2 RRCID -> 219834 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2908 - 2932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENGE WELL #: 3 RRCID -> 230880 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 2971 PERF. 2918 - 2936

03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASS WELL #: 6 RRCID -> 234784 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2889 - 2908

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			141
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			141
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			141
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			141
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			141
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			141

GLASS 345 WELL #: 1 RRCID -> 247680 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2888 - 2898

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN MATRIX INC. 528436
MIMS "L" WELL #: 1 RRCID -> 233336 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2936 - 2953

03	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	2	N	-0-			-0-
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2	N	-0-			-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2	N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-

BARKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 237319 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2948 - 2960

03	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2	N	-0-			-0-
04	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2	N	-0-			-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-			-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-			-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
MARTIN MATRIX INC. //CONT.// 528436
STANSBERRY "L" WELL #: 8 RRCID -> 237352 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2936 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

STANSBERRY "122" WELL #: 1 RRCID -> 241655 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2970 - 2976

03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

J.D. BURK WELL #: 2 RRCID -> 243614 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2906 - 2920

03	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-

O'DELL, MITCHELL 618480
CARTER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 154239 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2927 - 2931

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
CAZAR ENERGY INC 140612
FRITZ WELL #: 1339 RRCID -> 167140 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2768 - 2772

03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN MATRIX INC. 528436
STANSBERRY "L" WELL #: 1 RRCID -> 210263 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2896 - 2908

03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					4
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					4
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					4
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			Y	-0-					4
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					4
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					4

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
MARTIN MATRIX INC. //CONT.// 528436

STANSBERRY "L" WELL #: 2 RRCID -> 211955 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2929 - 2941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					3
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					3
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					3
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			Y	-0-					3
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					3
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					3

STANSBERRY "L" WELL #: 3 RRCID -> 214447 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2890 - 2920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					5
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					5
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					5
06	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	2			Y	-0-					5
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					5
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					5

STANSBERRY "L" WELL #: 5 RRCID -> 217995 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2938 - 2948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					3
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					3
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					3
06	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			Y	-0-					3
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					3
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					3

STANSBERRY "L" WELL #: 4 RRCID -> 219745 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2961 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

STANSBERRY "L" WELL #: 6 RRCID -> 223840 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2910 - 2922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 225801 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2942 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					-0-

STANSBERRY "L" WELL #: 7 RRCID -> 230173 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2960 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	390	N	261	-0-	-129	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	240	N	84	-0-	-156	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

MILLERSVIEW, W. (CROSS CUT SD) //CONT.// 61577 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL 618480
CARTER, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 177129 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2689 - 2695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					53
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					53
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					53
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					53
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					53
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					53

CARTER, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 279515 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2669 - 2683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 279517 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2652 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLICAN (STRAWN REEF) 61600 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MILLICAN REEF UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 060781 COMPL. DATE 01/03/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 064800 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3245 - 3245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 5 P RRCID -> 066715 COMPL. DATE 02/02/1976 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	1484	-0-	-562	-0-	1484	3			Y	-0-					-0-
04	1980	X	1391	-0-	-589	-0-	1391	3			Y	-0-					-0-
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			Y	-0-					-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-
*08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-

MILLICAN (STRAWN REEF) //CONT.// 61600 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1S RRCID -> 105701 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5852 - 6136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MILLSPAUGH RANCH (SAN ANDRES) 61726 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
XOG OPERATING LLC 945921
MILLSPAUGH WELL #: 4201 RRCID -> 150948 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 1382 - 1392

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLSPAUGH WELL #: 4202 RRCID -> 190704 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 1614 PERF. 1510 - 1522

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROCKY WELL #: 2043 RRCID -> 190705 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1290 - 1311

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLSPAUGH WELL #: 4205 RRCID -> 218629 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1312 - 1330

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLSPAUGH WELL #: 4204 RRCID -> 218630 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1322 - 1338

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLSPAUGH RANCH (SAN ANDRES) //CONT.// 61726 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
MILLSPAUGH WELL #: 4203 RRCID -> 218634 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1218 - 1234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH (CANYON SAND) 62223 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
MITCHELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 130709 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 5791 PERF. 5274 - 5603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 131234 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 4497 - 5304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1406			N	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 132064 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4222 - 4677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133253 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 4802 - 4907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 133872 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 5068 PERF. 4990 - 5068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRISON (WOLFCAMP 3600) 63048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
BLAKENEY-KRUGER WELL #: 1 RRCID -> 039262 COMPL. DATE 02/28/1966 TOTAL DEPTH 15050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLLIPS WELL #: 1042 RRCID -> 180941 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3953 - 4724

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRISS (STRAWN) 63070 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
VALLIANT WELL #: 1 RRCID -> 094892 COMPL. DATE 03/14/1981 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8244 - 8270

03	124 N	111	-0-	-13	-0-	6	1	105	3	N	-0-			-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-			-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	-0-			-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-			-0-
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-			-0-

MOTLEY, W. (ODOM LIME) 63275 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
D.J. & T. ENERGY 196227
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 206297 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4792 - 4797

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MT. SUSAN, S. (HARKLEY SAND) 63424 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
SOMMER OIL & GAS, LLC 801605
EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 110856 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4974 - 4984

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MY WAY (WOLFCAMP) 64145 475 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SUGG 46 WELL #: 2 RRCID -> 215848 COMPL. DATE 01/00/2006 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6762 - 6798

03	868 #	852	-0-	-16	-0-	124	1	728	3	N	-0-			93
04	810 #	804	-0-	-6	-0-	120	1	684	3	N	-0-			93
05	830 R	830	-0-	-0-	-0-	124	1	706	3	N	-0-			93
06	810 #	796	-0-	-14	-0-	120	1	676	3	N	-0-			93
07	837 #	815	-0-	-22	-0-	124	1	691	3	N	-0-			93
08	837 #	805	-0-	-32	-0-	124	1	681	3	N	-0-			93

MY WAY (WOLFCAMP) //CONT.// 64145 475 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SUGG 35 WELL #: 4 RRCID -> 270065 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6835 - 6849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NSTB (WOLFCAMP) 64271 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
MITCHELL 11 WELL #: 3 RRCID -> 161649 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10770 - 10785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	84	1	1216	2	Y	-0-			-0-
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	88	1	1288	2	Y	-0-			-0-
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	61	1	877	2	Y	-0-			-0-
06	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	93	1	1335	2	Y	-0-			-0-
07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	98	1	1463	2	Y	-0-			-0-
*08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	87	1	1303	2	Y	-0-			-0-

NEVA, WEST (CANYON) 65023 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
PARAGON OIL & GAS, LLC 639006
BERGER WELL #: 1 RRCID -> 288212 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6020 - 6050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
08	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-			-0-

NEVA, WEST (STRAWN) 65023 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ATLAS OPERATING LLC 036587
NEVA WEST /STRAWN/ UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 153409 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 6345 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHIFFLETT OPERATING COMPANY 777174
NEVA WEST /STRAWN/ UNIT WELL #: RRCID -> 153412 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 6345 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2001

NOELKE (QUEEN) 65674 270 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
MLC OPERATING, LP 571987
BOUSCAREN UNIT 0557 WELL #: 1 RRCID -> 234448 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 1402 - 1407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ONYX "A" WELL #: 10 RRCID -> 250784 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1327 - 1331

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NOELKE (WOLFCAMP, LOWER) 65674 400 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
AVAD OPERATING, LLC 037877
SHANNON HOSPITAL "4" WELL #: 6 RRCID -> 277664 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5242 - 5380

03	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2	N	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2	N	-0-			-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2	N	-0-			-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2	N	-0-			-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2	N	-0-			-0-
*08	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2	N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SHANNON HOSPITAL "4" WELL #: 8 RRCID -> 277667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 5206 - 5348

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	476	2	N	-0-			-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	B	-0-	540	2	N	-0-			-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	2	N	-0-			-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2	N	-0-			-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	2	N	-0-			-0-
*08	567 N	567	-0-	-0-	B	-0-	567	2	N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NOELKE (1400) 65674 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
MOSAIC TEXAS LLC 589983
HALFF, M. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019044 COMPL. DATE 01/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1335 - 1345

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALFF "67" WELL #: 2 RRCID -> 073637 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 1626 PERF. N/A

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NOELKE (3565) 65674 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
MOSAIC TEXAS LLC 589983
BOUSCAREN "B" WELL #: 1 RRCID -> 144685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3592 - 3628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

NOELKE, NE. (QUEEN) 65677 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
MOSAIC TEXAS LLC 589983
HALFF UNIT "69" WEST WELL #: 1 RRCID -> 125648 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 1676 PERF. 1382 - 1474

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RMB OPERATING LLC 714207
SHANNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019063 COMPL. DATE 12/04/1958 TOTAL DEPTH 2139 PERF. 2124 - 2139

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	208	N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	3	N	-0-		-0-
04	180	N	178	-0-	-2	B	-0-	178	3	N	-0-		-0-
05	217	N	201	-0-	-16	B	-0-	201	3	N	-0-		-0-
06	210	N	195	-0-	-15	B	-0-	195	3	N	-0-		-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3	N	-0-		-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	B	-0-			N	NO RPT		-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) 65680 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
CARDONA, LLC 130837
SHANNON, DEE WELL #: 1 RRCID -> 088688 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 850 - 2010

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	1	N	-0-		-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	1	N	-0-		-0-
05	6	N	3	-0-	-3	B	-0-	3	1	N	-0-		-0-
06	10	N	7	-0-	-3	B	-0-	7	1	N	-0-		-0-
07	5	N	4	-0-	-1	B	-0-	4	1	N	-0-		-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	1	N	-0-		-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
SHANNON EST. -3- WELL #: 5 RRCID -> 224822 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1904 - 2040

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		4
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		4
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		4
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		4

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) //CONT.// 65680 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
SHANNON EST. -3- WELL #: 7 RRCID -> 224921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1836 - 2072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SHANNON EST. -3- WELL #: 6 RRCID -> 225556 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1841 - 2071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

NOELKE, WEST (880) 65682 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
MOSAIC TEXAS LLC 589983
HALFF A WELL #: 2 RRCID -> 034171 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 1173 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORDIC (DOG BEND) 65946 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
HERRING 130 WELL #: 1 RRCID -> 122685 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 3285 - 3289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

OLD UPLAND (BEND) 67039 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
LYNCH WELL #: 1 RRCID -> 121931 COMPL. DATE 07/01/1986 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10006 - 10192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	806 N	678	-0-	-128	-0-	678	3	N	-0-			-0-
04	690 N	588	-0-	-102	-0-	588	3	N	-0-			-0-
05	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	3	N	-0-			-0-
06	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			-0-
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT			-0-
*08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-			-0-

OLSON 67284 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
SHANNON ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 158135 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1964 - 1982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOELKE "20" WELL #: 3 RRCID -> 169661 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2632 PERF. 1828 - 2249

03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1		N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1		N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	1		N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	1		N	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-					-0-

OLSON UNIT WELL #: 415 RRCID -> 260204 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1797 - 2150

03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1		N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	1		N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1		N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1		N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1		N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1		N	-0-					-0-

OLSON (SEVEN RIVERS) 67284 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
NOELKE LIVESTOCK CO. -00- WELL #: 13 RRCID -> 019087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1214 - 1232

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OLSON (SOMA) 67284 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
NOELKE LIVESTOCK CO. "M" WELL #: 7 RRCID -> 149761 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 1310 - 1320

03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	1		N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1		N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	1		N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1		N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	1		N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	1		N	-0-					-0-

NOELKE LIVESTOCK CO. "M" WELL #: 14 RRCID -> 150355 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 2264 PERF. 1372 - 1420

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OLSON (SOMA) //CONT.// 67284 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 035430
SHANNON ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 159750 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 1512 PERF. 1488 - 1512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	1			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	1			N	-0-					-0-

SHANNON ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 162835 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 1458 PERF. 1405 - 1458

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLSON (YATES) 67284 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
HOOVER, A. C. "O" WELL #: 16 RRCID -> 155036 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1100 - 1282

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTTO (CANYON) 67768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 271507 COMPL. DATE 01/08/1958 TOTAL DEPTH 5268 PERF. 4565 - 4570

03	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

OTTO (CANYON 4510) 67768 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WILLIAMS, OTTO -G- WELL #: 1 RRCID -> 136440 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4493 - 4535

03	2232	N	1075	-0-	-1157	-0-	1075	3			N	-0-					241
04	1080	N	878	-0-	-202	-0-	878	3			N	-0-					241
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					241
06	1050	N	967	-0-	-83	-0-	967	3			N	-0-					241
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					241
08	1054	N	919	-0-	-135	-0-	919	3			N	-0-					241

OTTO (HARKEY) 67768 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
MOSAIC TEXAS LLC 589983
REYNOLDS, LOTTIE "41" WELL #: 1 RRCID -> 104406 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4548 - 4560

03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	19	-0-	-191	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 4 RRCID -> 092734 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 5946 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, FRANK WELL #: 3092 RRCID -> 132106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7183 PERF. 6370 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 6 RRCID -> 153392 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5904 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRP ENERGY, LLC 041519
PIERCE, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 038566 COMPL. DATE 01/31/1966 TOTAL DEPTH 6465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER B WELL #: 1 RRCID -> 043279 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 6912 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		176	-0-	176	802	176	2			Y	-0-					40
04	DLQ G-10		301	-0-	301	1103	301	2			Y	-0-					40
05	1406	N	303	-0-	-1103	-0-	303	2			Y	-0-					40
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					40
*07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

PIERCE, V. I.-STATE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 053858 COMPL. DATE 10/07/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		433	-0-	433	1122	433	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		386	-0-	386	1508	386	2			Y	-0-					-0-
05	1700	N	392	-0-	-1308	200	392	2			Y	-0-					-0-
06	467	N	267	-0-	-200	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
*07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

PIERCE, V. I. -D- WELL #: 1 RRCID -> 054118 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		262	-0-	262	679	262	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		234	-0-	234	913	234	2			Y	-0-					-0-
05	1150	N	237	-0-	-913	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
*07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 2 RRCID -> 054926 COMPL. DATE 03/09/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		196	-0-	196	509	196	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		175	-0-	175	684	175	2			Y	-0-					-0-
05	862	N	178	-0-	-684	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 054927 COMPL. DATE 02/03/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. -F- WELL #: 1 RRCID -> 055038 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		106	-0-	106	293	106	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		95	-0-	95	388	95	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	388					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	388					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	388					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	388					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. -E- WELL #: 2 RRCID -> 055520 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1507	-0-	1507	4193	1507	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1420	-0-	1420	5613	1420	2			Y	-0-					-0-
*05	1700	N	1478	-0-	-222	5391	1478	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	1431	-0-	-1569	3822	1431	2			Y	-0-					-0-
*07	5180	X	1358	-0-	-3822	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 055737 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		209	-0-	209	542	209	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		186	-0-	186	728	186	2			Y	-0-					-0-
05	917	N	189	-0-	-728	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. STATE -A- WELL #: 4 L RRCID -> 062930 COMPL. DATE 07/07/1975 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		165	-0-	165	429	165	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		147	-0-	147	576	147	2			Y	-0-					-0-
05	726	N	150	-0-	-576	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

PIERCE, V. I. (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 073160 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	226	-0-	226	810	226	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	202	-0-	202	1012	202	2		Y	-0-			-0-
05	1012 N	-0-	-0-	-1012	-0-				Y	-0-			-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-			-0-
*07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I. STATE "A" WELL #: 5 L RRCID -> 074287 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	DLQ G-10	206	-0-	206	534	206	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	183	-0-	183	717	183	2		Y	-0-			-0-
05	903 N	186	-0-	-717	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
*07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 4 RRCID -> 082826 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6218 - 6424

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 2 RRCID -> 109613 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5942 - 6441

03	DLQ G-10	98	-0-	98	261	98	2		Y	-0-			43
04	DLQ G-10	97	-0-	97	358	97	2		Y	-0-			43
05	459 N	101	-0-	-358	-0-	101	2		Y	-0-			43
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			43
*07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-			43
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43

MILLER B WELL #: 9 RRCID -> 135595 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6176 - 6469

03	DLQ G-10	125	-0-	125	573	125	2		Y	-0-			10
04	DLQ G-10	215	-0-	215	788	215	2		Y	-0-			10
05	1005 N	217	-0-	-788	-0-	217	2		Y	-0-			10
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-			10
*07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		Y	-0-			10
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10

CHILDRESS RANCH WELL #: 1791 RRCID -> 142172 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5745 - 5760

03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			-0-
04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		Y	-0-			-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
*07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PIERCE, V.I. WELL #: 5 RRCID -> 142308 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5885 - 6375

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
PIERCE STATE "A" (NCT-C), W.I. WELL #: 11 RRCID -> 142310 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6049 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		261	-0-	261	763	261	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		352	-0-	352	1115	352	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1115					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1115					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1115					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1115					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. STATE A WELL #: 10 L RRCID -> 142867 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5915 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		165	-0-	165	427	165	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		147	-0-	147	574	147	2			Y	-0-					-0-
05	723	N	149	-0-	-574	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. "E" WELL #: 4 RRCID -> 142868 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5853 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		262	-0-	262	728	262	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		247	-0-	247	975	247	2			Y	-0-					-0-
*05	1232	N	257	-0-	-975	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
*06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
*07	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 3 RRCID -> 142869 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6013 - 6545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		65	-0-	65	191	65	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		88	-0-	88	279	88	2			Y	-0-					-0-
*05	379	N	100	-0-	-279	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
*07	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142870 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5933 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		148	-0-	148	383	148	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		131	-0-	131	514	131	2			Y	-0-					-0-
05	648	N	134	-0-	-514	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
*07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 7 RRCID -> 143261 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5855 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		312	-0-	312	808	312	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		278	-0-	278	1086	278	2			Y	-0-					-0-
05	1368	N	282	-0-	-1086	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
*07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. STATE 'A' WELL #: 12 RRCID -> 143262 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5854 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		536	-0-	536	1390	536	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		478	-0-	478	1868	478	2			Y	-0-					-0-
05	1700	N	485	-0-	-1215	653	485	2			Y	-0-					-0-
06	984	N	331	-0-	-653	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
*07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 6 RRCID -> 143264 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5990 - 6021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	218	-0-	218	580	218	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	216	-0-	216	796	216	2			Y	-0-					-0-
05	1022 N	226	-0-	-796	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
*07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. "D" WELL #: 5 RRCID -> 143265 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5940 - 5980

03	DLQ G-10	473	-0-	473	1226	473	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	422	-0-	422	1648	422	2			Y	-0-					-0-
05	1700 N	428	-0-	-1272	376	428	2			Y	-0-					-0-
06	668 N	292	-0-	-376	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
*07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. STATE 'A' WELL #: 14 RRCID -> 143375 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 6396

03	DLQ G-10	363	-0-	363	941	363	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	324	-0-	324	1265	324	2			Y	-0-					-0-
05	1594 N	329	-0-	-1265	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. (NCT-F2) WELL #: 2 RRCID -> 143774 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5895 - 5916

03	DLQ G-10	313	-0-	313	812	313	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	279	-0-	279	1091	279	2			Y	-0-					-0-
05	1375 N	284	-0-	-1091	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
*07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 15 RRCID -> 143777 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5974 - 6378

03	DLQ G-10	536	-0-	536	1390	536	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	478	-0-	478	1868	478	2			Y	-0-					-0-
05	1700 N	485	-0-	-1215	653	485	2			Y	-0-					-0-
06	984 N	331	-0-	-653	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
*07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE (NCT-B), V.I. WELL #: 7 RRCID -> 143780 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6122 - 6152

03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER B WELL #: 12 RRCID -> 144131 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6164 - 6499

03	DLQ G-10	201	-0-	201	917	201	2			Y	-0-					8
04	DLQ G-10	344	-0-	344	1261	344	2			Y	-0-					8
05	1607 N	346	-0-	-1261	-0-	346	2			Y	-0-					8
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					8
*07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					8
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

PIERCE DF UNIT, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 144133 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5940 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		317	-0-	317	823	317	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		283	-0-	283	1106	283	2			Y	-0-					-0-
05	1393	N	287	-0-	-1106	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
*07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 8 RRCID -> 144172 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		531	-0-	531	1377	531	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		473	-0-	473	1850	473	2			Y	-0-					-0-
05	1700	N	481	-0-	-1219	631	481	2			Y	-0-					-0-
06	959	N	328	-0-	-631	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
*07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE "E", V.I. WELL #: 5 RRCID -> 144677 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5866 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		393	-0-	393	1094	393	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		370	-0-	370	1464	370	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1464					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1464					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1464					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1464					Y	NO RPT					-0-

MILLER B WELL #: 10 RRCID -> 144700 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6138 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		100	-0-	100	458	100	2			Y	-0-					7
04	DLQ G-10		172	-0-	172	630	172	2			Y	-0-					7
05	803	N	173	-0-	-630	-0-	173	2			Y	-0-					7
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					7
*07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

PIERCE-ARROW WELL #: 4201 RRCID -> 144807 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5901 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		240	-0-	240	623	240	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		214	-0-	214	837	214	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	837					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	837					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	837					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	837					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 8 RRCID -> 144808 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6199 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 9 RRCID -> 144809 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6091 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

PIERCE, V.I. WELL #: 10 RRCID -> 144810 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE "A", V.I. WELL #: 9 L RRCID -> 145654 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5921 - 6440

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 10 RRCID -> 145669 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5944 - 6446

03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE "E",V.I. WELL #: 6 RRCID -> 145697 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5595 - 6315

03	DLQ G-10		82	-0-	82	204	82	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		44	-0-	44	248	44	2			Y	-0-					-0-
05	286	N	38	-0-	-248	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4202 RRCID -> 145955 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5905 - 5937

03	DLQ G-10		214	-0-	214	555	214	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		191	-0-	191	746	191	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	746					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	746					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	746					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	746					Y	NO RPT					-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4203 RRCID -> 146150 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5900 - 5934

03	DLQ G-10		683	-0-	683	1771	683	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		609	-0-	609	2380	609	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2380					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2380					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2380					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2380					Y	NO RPT					-0-

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 16 RRCID -> 146371 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5879 - 6015

03	DLQ G-10		468	-0-	468	1214	468	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		417	-0-	417	1631	417	2			Y	-0-					-0-
05	1700	N	424	-0-	-1276	355	424	2			Y	-0-					-0-
06	644	N	289	-0-	-355	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
*07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

PIERCE "E", V. I. WELL #: 7 RRCID -> 146438 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5952 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		114	-0-	114	282	114	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		61	-0-	61	343	61	2			Y	-0-					-0-
05	395	N	52	-0-	-343	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE "F", V.I. WELL #: 5 RRCID -> 146439 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5516 - 6254

03	DLQ G-10		285	-0-	285	790	285	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		258	-0-	258	1048	258	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1048					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1048					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1048					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1048					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2101 RRCID -> 146550 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5930 - 6382

03	DLQ G-10		226	-0-	226	541	226	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		204	-0-	204	745	204	2			Y	-0-					-0-
05	955	N	210	-0-	-745	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
*07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4501 RRCID -> 146598 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5863 - 5956

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE "D", V. I. WELL #: 7 RRCID -> 146599 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5943 - 5966

03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4502 RRCID -> 146743 COMPL. DATE 08/30/1993 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5839 - 6306

03	DLQ G-10		129	-0-	129	335	129	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		115	-0-	115	450	115	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	450					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	450					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	450					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	450					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 11 RRCID -> 146934 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5996 - 6557

03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					16
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					16
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					16
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					16
*07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					16
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

CHILDRESS RANCH WELL #: 2103 RRCID -> 147202 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5835 - 6284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	190	-0-	190	456	190	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	172	-0-	172	628	172	2			Y	-0-					-0-
05	805 N	177	-0-	-628	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
*07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2104 RRCID -> 147211 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5675 - 6384

03	DLQ G-10	299	-0-	299	716	299	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	270	-0-	270	986	270	2			Y	-0-					-0-
05	1264 N	278	-0-	-986	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
*07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE "A", V.I. WELL #: 12 RRCID -> 147212 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5990 - 6485

03	DLQ G-10	202	-0-	202	524	202	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	180	-0-	180	704	180	2			Y	-0-					-0-
05	887 N	183	-0-	-704	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4204 RRCID -> 147747 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5204 - 6264

03	DLQ G-10	581	-0-	581	1506	581	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	518	-0-	518	2024	518	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2024					Y	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2024					Y	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2024					Y	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2024					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2106 RRCID -> 147916 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5836 - 6293

03	DLQ G-10	234	-0-	234	562	234	2			Y	-0-					73
04	DLQ G-10	211	-0-	211	773	211	2			Y	-0-					73
05	991 N	218	-0-	-773	-0-	218	2			Y	-0-					73
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					73
*07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	239	2	183	9	Y	166	166	1			73
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

CHILDRESS RANCH WELL #: 2105 RRCID -> 148789 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5316 - 6238

03	DLQ G-10	245	-0-	245	587	245	2			Y	-0-					79
04	DLQ G-10	221	-0-	221	808	221	2			Y	-0-					79
05	1036 N	228	-0-	-808	-0-	228	2			Y	-0-					79
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					79
*07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					79
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

PIERCE-ARROW WELL #: 4503 RRCID -> 148792 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5709 - 6193

03	DLQ G-10	337	-0-	337	873	337	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	300	-0-	300	1173	300	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1173					Y	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1173					Y	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1173					Y	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1173					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

CHILDRESS RANCH WELL #: 1801 RRCID -> 149413 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5909 - 6297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	223	-0-	223	534	223	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	201	-0-	201	735	201	2			Y	-0-					-0-
05	942 N	207	-0-	-735	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2107 RRCID -> 149464 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5582 - 6277

03	DLQ G-10	272	-0-	272	651	272	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	245	-0-	245	896	245	2			Y	-0-					-0-
05	1149 N	253	-0-	-896	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
*07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 149465 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5773 - 6224

03	DLQ G-10	228	-0-	228	546	228	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	206	-0-	206	752	206	2			Y	-0-					-0-
05	965 N	213	-0-	-752	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
*07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 149479 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5765 - 6147

03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
*07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE-ARROW WELL #: 4205 RRCID -> 149480 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5918 - 6010

03	DLQ G-10	217	-0-	217	563	217	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	193	-0-	193	756	193	2			Y	-0-					-0-
*05	952 N	196	-0-	-756	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
*06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
*07	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER B WELL #: 13 RRCID -> 150844 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6150 - 6445

03	DLQ G-10	75	-0-	75	343	75	2			Y	-0-					7
04	DLQ G-10	129	-0-	129	472	129	2			Y	-0-					7
05	602 N	130	-0-	-472	-0-	130	2			Y	-0-					7
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					7
*07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 151172 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6000 - 6505

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

MILLER "A" WELL #: 16 RRCID -> 152146 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	426	-0-	426	1947	426	2			Y	-0-					8
04	DLQ G-10	730	-0-	730	2677	730	2			Y	-0-					8
05	1700 N	736	-0-	-964	1713	736	2			Y	-0-					8
06	2513 N	800	-0-	-1713	-0-	800	2			Y	-0-					8
*07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					8
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 153140 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6041 - 6512

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER B WELL #: 15 RRCID -> 153144 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6201 - 6544

03	DLQ G-10	100	-0-	100	458	100	2			Y	-0-					7
04	DLQ G-10	172	-0-	172	630	172	2			Y	-0-					7
05	803 N	173	-0-	-630	-0-	173	2			Y	-0-					7
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					7
*07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

PIERCE "E", V.I. WELL #: 10 RRCID -> 153425 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5767 - 6264

03	DLQ G-10	491	-0-	491	1367	491	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	463	-0-	463	1830	463	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1830					Y	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1830					Y	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1830					Y	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1830					Y	NO RPT					-0-

CHILDRESS RANCH WELL #: 1802 RRCID -> 153515 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5793 - 6214

03	DLQ G-10	326	-0-	326	781	326	2			Y	-0-					20
04	DLQ G-10	294	-0-	294	1075	294	2			Y	-0-					20
05	1379 N	304	-0-	-1075	-0-	304	2			Y	-0-					20
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					20
*07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					20
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

PIERCE-STATE, V. I. "A" (NCT-B) WELL #: 17 RRCID -> 155455 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5815 - 6222

03	DLQ G-10	295	-0-	295	820	295	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	278	-0-	278	1098	278	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1098					Y	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1098					Y	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1098					Y	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1098					Y	NO RPT					-0-

MILLER "C" WELL #: 17 U RRCID -> 156763 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6158 - 6447

03	DLQ G-10	301	-0-	301	1375	301	2			Y	-0-					9
04	DLQ G-10	516	-0-	516	1891	516	2			Y	-0-					9
05	1700 N	520	-0-	-1180	711	520	2			Y	-0-					9
06	1276 N	565	-0-	-711	-0-	565	2			Y	-0-					9
*07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					9
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
MILLER B WELL #: 18 RRCID -> 157323 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6205 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		150	-0-	150	686	150	2			Y	-0-					7
04	DLQ G-10		258	-0-	258	944	258	2			Y	-0-					7
05	1204	N	260	-0-	-944	-0-	260	2			Y	-0-					7
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					7
*07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

PIERCE WELL #: 4 RRCID -> 158533 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6032 - 6217

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING 23 WELL #: 2 RRCID -> 171064 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	216	2	374	9	N	340	343	1			-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	202	2	184	9	N	167	166	1			1
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	476	2	185	9	N	168	168	1			1
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					1
*07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	230	2	174	9	N	158	158	1			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HELBING 23 WELL #: 4 RRCID -> 171070 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING 23 WELL #: 3 RRCID -> 171189 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 5963 - 6895

03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					44
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					44
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					44
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					44
*07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					44
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PIERCE WELL #: 5 RRCID -> 176553 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5981 - 6183

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE WELL #: 6 RRCID -> 199337 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5620 - 6348

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7403 JV-D HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 180609 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6316 - 6390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		Y	-0-			-0-
04	900 N	797	-0-	-103	-0-	797	2		Y	-0-			-0-
05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		Y	-0-			-0-
06	1020 N	753	-0-	-267	-0-	753	2		Y	-0-			-0-
07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2		Y	-0-			-0-
*08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		Y	-0-			-0-

7403 JV-D HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183482 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6309 - 6386

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAKER RESOURCES 044365
MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: 1 Z RRCID -> 078797 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6271 - 6306

03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		Y	-0-			4
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		Y	-0-			4
05	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2		Y	-0-			4
06	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	2		Y	-0-			4
*07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-			4
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-			4

PIERCE, V. I. WELL #: 302 RRCID -> 079653 COMPL. DATE 11/24/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6057 - 6100

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

PIERCE-HENDERSON WELL #: 307 RRCID -> 080858 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6325 - 6509

03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-			-0-
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: Z 2 RRCID -> 130190 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6290 - 6321

03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
*07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365

PIERCE, V. I. WELL #: 204 RRCID -> 133383 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6413 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					107
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					107
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					107
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					107
*07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					107
*08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					107

MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: 302 RRCID -> 147324 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6276 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	79	-0-	-169	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	53	-0-	-157	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 206 RRCID -> 161125 COMPL. DATE 10/27/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6357 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

PIERCE, V.I. "29" WELL #: 1 RRCID -> 203436 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5964 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 4 WELL #: 1 RRCID -> 205631 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6127 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					60
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					60
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					60
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					60
*07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					60
*08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					60

PIERCE, V.I. 29 WELL #: 2 RRCID -> 205976 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5924 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VI PIERCE 29 WELL #: 3 RRCID -> 205978 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6014 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365

PIERCE, V. I. 29 WELL #: 5 RRCID -> 206012 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5921 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. 29 WELL #: 4 RRCID -> 206166 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6038 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE 1 WELL #: 1 RRCID -> 206241 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6194 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					40
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					40
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					40
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					40
*07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					40
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					40

MONTGOMERY 4 WELL #: 2 RRCID -> 206246 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6138 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					4
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					4
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					4
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					4
*07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					4
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					4

PIERCE, V.I. 29 WELL #: 6 RRCID -> 208193 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6078 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C C WELL #: 304 RRCID -> 211293 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6469 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. WELL #: 305 RRCID -> 213825 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6228 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BARRON PETROLEUM LLC 053302
SOTO 16-1 WELL #: 1 RRCID -> 091784 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5949 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
MONTGOMERY -C- WELL #: 109 RRCID -> 057164 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 103 RRCID -> 058930 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 6945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY D WELL #: 113 T RRCID -> 069476 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 106 RRCID -> 073663 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 6084 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
05	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		410	-0-	410	410	410	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		344	-0-	344	754	344	2			Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 106 RRCID -> 074051 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 6091 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	904	-0-	-176	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
*08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MONTGOMERY WELL #: 211 RRCID -> 076179 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
04	270 N	232	-0-	-38	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
08	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 303 RRCID -> 076745 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6145 - 6637

03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
04	690 N	591	-0-	-99	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
06	750 N	701	-0-	-49	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
08	589 N	346	-0-	-243	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 206 RRCID -> 086090 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 6401 - 9668

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	160	-0-	160	160	160	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	42	-0-	42	202	42	2			Y	-0-					-0-

ROY WELL #: 107 RRCID -> 092047 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 6122 - 6604

03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					37
04	480 N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					37
05	527 N	138	-0-	-389	-0-	138	2			N	-0-					37
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					37
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					37
*08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					37

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 306 RRCID -> 143601 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6202 - 9696

03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
04	540 N	285	-0-	-255	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
05	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
*08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 206 RRCID -> 144106 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6373 - 9603

03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
04	990 N	493	-0-	-497	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
05	651 N	322	-0-	-329	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
06	420 N	346	-0-	-74	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
07	496 N	267	-0-	-229	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
*08	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 406 RRCID -> 144109 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6162 - 6612

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

JOHNSON WELL #: 403 RRCID -> 145921 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6317 - 9499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		Y	-0-			-0-
04	1620 N	1004	-0-	-616	-0-	1004	2		Y	-0-			-0-
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2		Y	-0-			-0-
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		Y	-0-			-0-
07	1023 N	574	-0-	-449	-0-	574	2		Y	-0-			-0-
*08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		Y	-0-			-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 306 RRCID -> 146684 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6377 - 9655

03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		Y	-0-			-0-
04	1350 N	752	-0-	-598	-0-	752	2		Y	-0-			-0-
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		Y	-0-			-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		Y	-0-			-0-
07	775 N	587	-0-	-188	-0-	587	2		Y	-0-			-0-
*08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		Y	-0-			-0-

JOHNSON WELL #: 203 RRCID -> 152139 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6387 - 9661

03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			32
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			32
05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			32
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			32
07	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	2		N	-0-			32
08	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2		N	-0-			32

MONTGOMERY WELL #: 311 RRCID -> 152498 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6360 - 6398

03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
04	180 N	161	-0-	-19	-0-	161	2		Y	-0-			-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-			-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		Y	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		Y	-0-			-0-
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			-0-

MONTGOMERY B WELL #: 312 RRCID -> 152925 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6356 - 6552

03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-			-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		Y	-0-			-0-
07	T. A.	1926	-0-	1926	1926	1926	2		Y	-0-			-0-
08	T. A.	846	-0-	846	2772	846	2		Y	-0-			-0-

MONTGOMERY A WELL #: 210 RRCID -> 153895 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6524 - 6532

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOOVER-MILLER A UNIT WELL #: 406 RRCID -> 155613 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6360 - 6370

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

JOHNSON WELL #: 503 RRCID -> 160852 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 6377 - 9544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
04	1260 N	1046	-0-	-214	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
07	1085 N	436	-0-	-649	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
08	744 N	593	-0-	-151	-0-	593	2			Y	-0-					-0-

RIGGS "21" WELL #: 2 RRCID -> 168477 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 7954 - 7974

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAGGETT "2" WELL #: 7 RRCID -> 169589 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8860 - 9647

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 606 RRCID -> 169992 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 6369 - 9535

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
05	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	385	-0-	385	385	385	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	432	-0-	432	817	432	2			Y	-0-					-0-

ROY WELL #: 307 RRCID -> 175874 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6660

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					20
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					20
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					20
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					20
*08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					20

JOHNSON, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 177019 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 6500

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 606 RRCID -> 182372 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6146 - 6579

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MONTGOMERY C WELL #: 209 RRCID -> 183395 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6313 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1030	-0-	-80	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	654	-0-	-524	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	834	-0-	-366	-0-	834	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	794	-0-	-260	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY D WELL #: 313 RRCID -> 183404 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6382 - 6592

03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 506 RRCID -> 183890 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6187 - 6429

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 410 RRCID -> 185778 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6365 - 6556

03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY C WELL #: 309 RRCID -> 186351 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6360 - 6564

03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 510 RRCID -> 191245 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6312 - 6511

03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 610 RRCID -> 191873 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6121 - 6516

03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MONTGOMERY A WELL #: 910 RRCID -> 193424 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6060 - 6536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
05	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
*08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 710 RRCID -> 193425 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 6190 - 6578

03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
06	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
*08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 1010 RRCID -> 193426 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6268 - 6370

03	T. A.	1546	-0-	1546	6028	1546	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	1184	-0-	1184	7212	1184	2			Y	-0-					-0-
05	8030 X	818	-0-	-7212	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
06	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
07	1209 N	335	-0-	-874	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
*08	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 411 RRCID -> 193869 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6365 - 6564

03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
06	360 N	189	-0-	-171	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
*08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY D WELL #: 413 RRCID -> 193872 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6406 - 6617

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 1110 RRCID -> 197845 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6549

03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	181	-0-	-67	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
*08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 903 RRCID -> 197850 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9679

03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
04	270 N	191	-0-	-79	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
*08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MONTGOMERY E WELL #: 309 RRCID -> 201123 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6049 - 6458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER HOOVER B UNIT WELL #: 706 RRCID -> 201125 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6155 - 6440

03	4639 X	515	-0-	-4124	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
04	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
05	651 N	607	-0-	-44	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
07	744 N	531	-0-	-213	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
*08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY A WELL #: 1210 RRCID -> 201360 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6120 - 6420

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
HOOVER ESTATE "A" WELL #: 3019 RRCID -> 085618 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7058 - 7250

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 1 RRCID -> 035099 COMPL. DATE 01/15/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	102	1	245	3	Y	5					20
						6	9									
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	126	1	169	3	Y	4	21	1			3
						4	9									
05	341 N	292	-0-	-49	-0-	68	1	222	3	Y	2					5
						2	9									
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	132	1	217	3	Y	3					8
						3	9									
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	112	1	268	3	Y	3					11
						3	9									
*08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	127	1	225	3	Y	2					13
						2	9									

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 1 RRCID -> 065698 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	570 N	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	558 N	316	-0-	-242	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	540 N	503	-0-	-37	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 1 RRCID -> 065783 COMPL. DATE 03/04/1976 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 2 RRCID -> 065784 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2021

CHILDRESS WELL #: 101A RRCID -> 065853 COMPL. DATE 03/24/1976 TOTAL DEPTH 6725 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2021

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 1 RRCID -> 065854 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	690 N	617	-0-	-73	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	682 N	555	-0-	-127	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 2 RRCID -> 065857 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2021 - WELL PLUGGED 6-2-2021

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 3 RRCID -> 066055 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2021

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 2 RRCID -> 068246 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A

03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	403 N	229	-0-	-174	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	390 N	251	-0-	-139	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

CARSON, IRA 47 WELL #: 1 RRCID -> 068822 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
04	180 N	123	-0-	-57	-0-	123	3		N	-0-			-0-
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3		N	-0-			-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
*08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 4 RRCID -> 102108 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6114 - 6738

03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
05	496 N	491	-0-	-5	-0-	491	3		N	-0-			-0-
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
07	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			-0-
*08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 5 RRCID -> 106320 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6127 - 6741

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHILDRESS WELL #: 2 RRCID -> 113260 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5991 - 6445

03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
04	360 N	278	-0-	-82	-0-	278	3		N	-0-			-0-
05	310 N	212	-0-	-98	-0-	212	3		N	-0-			-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
*08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA 47 WELL #: 2 RRCID -> 113317 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6178 - 6330

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 5 RRCID -> 113319 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6029 - 6249

03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-
04	540 N	534	-0-	-6	-0-	534	3		N	-0-			-0-
05	651 N	369	-0-	-282	-0-	369	3		N	-0-			-0-
06	600 N	317	-0-	-283	-0-	317	3		N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
*08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 2 RRCID -> 126707 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6371 - 6954

03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
05	496 N	333	-0-	-163	-0-	333	3		N	-0-			-0-
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
*08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
LADD HENDERSON 13 WELL #: 5 RRCID -> 127019 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 6548 - 6583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 6 RRCID -> 127377 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6043 - 6719

03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	341 N	136	-0-	-205	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 4 RRCID -> 127834 COMPL. DATE 06/29/1988 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5924 - 6532

03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
04	1050 N	986	-0-	-64	-0-	986	3			N	-0-					-0-
05	1054 N	731	-0-	-323	-0-	731	3			N	-0-					-0-
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
07	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
*08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 4 RRCID -> 130711 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6200 - 6854

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2021

HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 2 RRCID -> 156497 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5795 - 6402

03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	213	1	510	3	Y	10					47
						11	9									
04	660 N	583	-0-	-77	-0-	245	1	329	3	Y	8	42	1			13
						9	9									
05	620 N	580	-0-	-40	-0-	136	1	441	3	Y	3					16
						3	9									
06	720 N	718	-0-	-2	-0-	269	1	443	3	Y	5					21
						6	9									
07	657 N	657	-0-	-0-	-0-	191	1	459	3	Y	6					27
						7	9									
08	589 N	498	-0-	-91	-0-	178	1	317	3	Y	3					30
						3	9									

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 6 RRCID -> 157961 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6150 - 6382

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 7 RRCID -> 157962 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C" WELL #: 2 RRCID -> 157974 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6076 - 6226

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 9 RRCID -> 158031 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6126

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 3 RRCID -> 158183 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5823 - 6307

03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	111	1	265	3	Y	5					19
						6	9									
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	147	1	198	3	Y	7	26	1			-0-
						8	9									
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	74	1	239	3	Y	2					2
						2	9									
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	146	1	241	3	Y	3					5
						3	9									
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	103	1	248	3	Y	3					8
						3	9									
08	310 N	297	-0-	-13	-0-	106	1	189	3	Y	2					10
						2	9									

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 8 RRCID -> 158486 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6188 - 6744

03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	465 N	294	-0-	-171	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*08	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 9 RRCID -> 158489 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6364 - 6384

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
HENDERSON, EVELYN "B" WELL #: 4 RRCID -> 159452 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5967 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	369	1	883	3	Y	18					76
							20	9									
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	473	1	634	3	Y	15	83	1			8
							17	9									
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	260	1	845	3	Y	5					13
							6	9									
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	575	1	948	3	Y	11					24
							12	9									
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	380	1	910	3	Y	11					35
							12	9									
08	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	372	1	660	3	Y	6					41
							7	9									

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 5 RRCID -> 160125 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6044 - 6320

03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	310	N	152	-0-	-158	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 6 RRCID -> 160126 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5916 - 6454

03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 7 RRCID -> 160570 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 6702

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 13 RRCID -> 161827 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6774 - 6892

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2021

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 11 RRCID -> 162076 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6119 - 6714

03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
PIERCE, J. S. 15 WELL #: 12 RRCID -> 162226 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6542 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 6 RRCID -> 162378 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6882 - 6984

03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
04	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	775	N	540	-0-	-235	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
*08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 10 RRCID -> 162383 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6762 - 6876

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2021

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C" WELL #: 4 RRCID -> 170259 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6108 - 6670

03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 14 RRCID -> 190321 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6226 - 6767

03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 10 RRCID -> 202677 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5786 - 6317

03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	300	N	118	-0-	-182	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	310	N	123	-0-	-187	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

DJH OIL & GAS LLC 221734
HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 1 RRCID -> 069775 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
VADA BEAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 070989 COMPL. DATE 03/23/1977 TOTAL DEPTH 10882 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
*08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 077876 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 9488 PERF. 6202 - 6362

03	682 N	614	-0-	-68	-0-	613	2	1	9	Y	1					6
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					6
05	620 N	560	-0-	-60	-0-	560	2			Y	-0-					6
06	600 N	488	-0-	-112	-0-	488	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10	515	-0-	515	515	514	2	1	9	Y	1					7
08	DLQ G-10	570	-0-	570	1085	570	2			Y	-0-					7

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 078333 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 6182 - 6701

03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	431	-0-	431	431	431	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	363	-0-	363	794	363	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 7 RRCID -> 084723 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8724 - 9024

03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-	8	1			2
04	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2			Y	-0-					2
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	179	2	1	9	Y	1					3
06	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10	161	-0-	161	161	160	2	1	9	Y	1					4
08	DLQ G-10	225	-0-	225	386	225	2			Y	-0-					4

HENDERSON, JOHN W. III "D" WELL #: 4 RRCID -> 087222 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6477 - 8645

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2020 - P/A 08/12/20

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 15 RRCID -> 094837 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 6572 - 8842

03	155 N	150	-0-	-5	-0-	140	2	10	9	Y	9	23	1			74
04	210 N	138	-0-	-72	-0-	124	2	14	9	Y	13					87
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	128	2	12	9	Y	11					98
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	127	2	9	9	Y	8					106
07	DLQ G-10	111	-0-	111	111	104	2	7	9	Y	6					112
08	DLQ G-10	108	-0-	108	219	97	2	11	9	Y	10					122

HENDERSON, JOHN W. III "J" WELL #: 19 RRCID -> 094838 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6486 - 7292

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2021

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

HENDERSON, JOHN W. 111 "G" WELL #: 13 RRCID -> 094878 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 6571 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	64	1			-0-
04	176	N	-0-	-0-	-176	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2021

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 17 RRCID -> 094891 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 6218 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1284	2	4	9	Y	4					129
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1169	2	6	9	Y	5					134
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	973	2	6	9	Y	5					139
06	1260	N	990	-0-	-270	-0-	987	2	3	9	Y	3					142
07	DLQ G-10		1054	-0-	1054	1054	1050	2	4	9	Y	4	124	1			22
08	DLQ G-10		1051	-0-	1051	2105	1048	2	3	9	Y	3					25

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 18 RRCID -> 095436 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 6175 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	812	2	4	9	Y	4	9	1			27
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	695	2	6	9	Y	5					32
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	651	2	4	9	Y	4					36
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	601	2	3	9	Y	3					39
07	DLQ G-10		522	-0-	522	522	520	2	2	9	Y	2					41
08	DLQ G-10		507	-0-	507	1029	503	2	4	9	Y	4					45

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 20 RRCID -> 096201 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 6422 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		927	-0-	927	927	927	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		949	-0-	949	1876	949	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 24 RRCID -> 098716 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6433 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					9
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					9
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	Y	1					10
06	390	N	236	-0-	-154	-0-	236	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10		230	-0-	230	230	230	2			Y	-0-	8	1			2
08	DLQ G-10		346	-0-	346	576	346	2			Y	-0-					2

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 23 RRCID -> 098814 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 7821 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	260					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, J. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 100074 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6317 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2021

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
VADA BEAN G. U. 2 "C" WELL #: 4 RRCID -> 100420 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6422 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	505	2	1	9	Y	1	4	1			1
04	540	N	465	-0-	-75	-0-	465	2			Y	-0-					1
05	496	N	230	-0-	-266	-0-	230	2			Y	-0-					1
06	480	N	164	-0-	-316	-0-	164	2			Y	-0-					1
07	465	N	151	-0-	-314	-0-	150	2	1	9	Y	1					2
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					2

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 26 RRCID -> 100758 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9081 - 9096

03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. 111 "K" WELL #: 28 RRCID -> 102329 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8625 - 8713

03	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. 111 "N" WELL #: 30 RRCID -> 106727 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 6875 - 9091

03	186	N	179	-0-	-7	-0-	178	2	1	9	Y	1					4
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					4
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					4
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	Y	1					5
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					5
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					5

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 29 RRCID -> 106829 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 6900 - 8763

03	341	N	303	-0-	-38	-0-	302	2	1	9	Y	1					2
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					2
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			Y	-0-					2
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					2
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					2
*08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	Y	1					3

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 34 U RRCID -> 137809 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8250 - 8608

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 37 RRCID -> 139973 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6890 - 6959

03	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	2			Y	-0-					1
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	2			Y	-0-					1
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					1
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			Y	-0-					1
07	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			Y	-0-					1
08	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	2			Y	-0-					1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 39 RRCID -> 140225 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6462 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			Y	-0-					1
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	2			Y	-0-					1
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					1
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					1
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	651	N	482	-0-	-169	-0-	482	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 42 RRCID -> 140226 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6416 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	845	2	2	9	Y	2					42
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	Y	1					43
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	Y	2					45
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	678	2	1	9	Y	1					46
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	Y	1	40	1			7
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	Y	1					8

VADA BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 140674 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 6396 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	Y	2					15
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	Y	2					17
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3	9	Y	3					20
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	83	2	2	9	Y	2					22
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	59	2	2	9	Y	2	20	1			4
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	78	2	2	9	Y	2					6

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 38 RRCID -> 140839 COMPL. DATE 12/17/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6444 - 6509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	515	-0-	-74	-0-	502	2	13	9	Y	12					49
04	540	N	405	-0-	-135	-0-	394	2	11	9	Y	10					59
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	609	2	8	9	Y	7					66
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	600	2	9	9	Y	8					74
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	477	2	13	9	Y	12					86
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	580	2	14	9	Y	13					99

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 40 RRCID -> 140954 COMPL. DATE 02/14/1992 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6870 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					1
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					1
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	289	2	1	9	Y	1					2
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					2
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					2
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					2

HENDERSON, JOHN W. III "F" WELL #: 43 RRCID -> 140993 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8488 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					9
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	445	2	1	9	Y	1					10
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					10
06	450	N	349	-0-	-101	-0-	349	2			Y	-0-					10
07	465	N	345	-0-	-120	-0-	344	2	1	9	Y	1	9	1			2
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					2

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 35 U RRCID -> 143710 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8268 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

HENDERSON, JOHN W. III "C" WELL #: 3 RRCID -> 143713 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 6437 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	1215	2			N	-0-					3
04	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	1255	2	1	9	N	1					4
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					4
06	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	1087	2			N	-0-					4
07	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	1189	2	1	9	N	1	4	1			1
08	1333	N	859	-0-	-474	-0-	859	2			N	-0-					1

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 14 U RRCID -> 143858 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8291 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1561	2	2	9	Y	2					13
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1546	2	2	9	Y	2					15
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1543	2	2	9	Y	2					17
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1727	2	2	9	Y	2					19
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1562	2	2	9	Y	2	18	1			3
08	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	1283	2	2	9	Y	2					5

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 33 U RRCID -> 145290 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8257 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	947	-0-	-231	-0-	947	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 44 RRCID -> 161008 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 6886 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					2
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					2
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	Y	1					3
06	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	2			Y	-0-					3
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					3
08	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	2			Y	-0-					3

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 45 RRCID -> 161009 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6880 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			Y	-0-					2
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					2
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	487	2	1	9	Y	1					3
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			Y	-0-					3
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					3
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			Y	-0-					3

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 48 RRCID -> 169003 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6870 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	533	2	2	9	Y	2					9
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					9
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	568	2	1	9	Y	1					10
06	510	N	433	-0-	-77	-0-	432	2	1	9	Y	1					11
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	610	2	1	9	Y	1					12
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					12

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 50 RRCID -> 169222 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 6323 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
*08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
VADA BEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 169447 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 6435 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 49 RRCID -> 169449 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6860 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	Y	2					11
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	230	2	1	9	Y	1					12
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1					13
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	231	2	1	9	Y	1					14
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	Y	1					15
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	Y	1					16

VADA BEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 169664 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					1
04	390	N	246	-0-	-144	-0-	246	2			Y	-0-					1
05	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	2			Y	-0-					1
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			Y	-0-					1
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 51 RRCID -> 180917 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6897 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	521	2	1	9	Y	1					5
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	Y	1					6
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					6
06	510	N	457	-0-	-53	-0-	456	2	1	9	Y	1					7
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					7
*08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1	9	Y	1					8

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 180922 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6861 - 8629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	571	2	1	9	Y	1					2
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			Y	-0-					2
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					2
06	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	2			Y	-0-					2
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	698	2	1	9	Y	1					3
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					3

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 2 RRCID -> 180923 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 6700 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	941	-0-	-175	-0-	940	2	1	9	Y	1	6	1			2
04	1020	N	921	-0-	-99	-0-	921	2			Y	-0-					2
05	899	N	807	-0-	-92	-0-	807	2			Y	-0-					2
06	900	N	863	-0-	-37	-0-	863	2			Y	-0-					2
07	961	N	860	-0-	-101	-0-	859	2	1	9	Y	1					3
*08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					3

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 52 RRCID -> 182201 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6839 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	301	2	3	9	Y	3					13
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	297	2	1	9	Y	1					14
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	Y	1					15
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	275	2	1	9	Y	1					16
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	Y	1					17
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	299	2	1	9	Y	1					18

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

HENDERSON, JOHN W. III "I" WELL #: 53 RRCID -> 182202 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6482 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	165	2	2	9	Y	2					12
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y	2					14
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	145	2	1	9	Y	1					15
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1					16
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	Y	1					17
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					17

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 56 RRCID -> 182295 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6955 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-	6	1			2
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			Y	-0-					2
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					2
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1					3
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					3
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					3

VADA BEAN G. U. 2 "C" WELL #: 12A RRCID -> 182298 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6914 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			Y	-0-					1
05	341	N	198	-0-	-143	-0-	198	2			Y	-0-					1
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			Y	-0-					1
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					1
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					1

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 3 RRCID -> 183947 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6897 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					1
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					1
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					1
06	660	N	444	-0-	-216	-0-	444	2			Y	-0-					1
07	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	2			Y	-0-					1
08	775	N	597	-0-	-178	-0-	597	2			Y	-0-					1

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 5 RRCID -> 183949 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6919 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	719	-0-	-87	-0-	718	2	1	9	Y	1	13	1			3
04	810	N	603	-0-	-207	-0-	602	2	1	9	Y	1					4
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	571	2	1	9	Y	1					5
06	690	N	589	-0-	-101	-0-	589	2			Y	-0-					5
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			Y	-0-					5
*08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	674	2	1	9	Y	1					6

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 4 RRCID -> 183951 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6895 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-	4	1			1
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					1
05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1589	2	1	9	Y	1					2
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					2
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					2
*08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					2

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 57 RRCID -> 183958 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6937 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1389	2	2	9	Y	2	52	1			13
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1225	2	2	9	Y	2					15
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	998	2	4	9	Y	4					19
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1183	2	2	9	Y	2					21
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1171	2	1	9	Y	1					22
*08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1355	2	1	9	Y	1					23

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 58 RRCID -> 184516 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6932 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-	5	1			1
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			Y	-0-					1
05	806	N	585	-0-	-221	-0-	584	2	1	9	Y	1					2
06	720	N	588	-0-	-132	-0-	588	2			Y	-0-					2
07	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			Y	-0-					2
*08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					2

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 59 RRCID -> 185054 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6787 - 9143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-	6	1			2
04	510	N	441	-0-	-69	-0-	441	2			Y	-0-					2
05	558	N	414	-0-	-144	-0-	414	2			Y	-0-					2
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	472	2	1	9	Y	1					3
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			Y	-0-					3
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					3

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 7 RRCID -> 185144 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6854 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	881	2	1	9	Y	1					6
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	Y	1					7
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1	9	Y	1					8
06	840	N	746	-0-	-94	-0-	746	2			Y	-0-					8
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	2	1	9	Y	1					9
*08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					9

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 8 RRCID -> 185145 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6883 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2020 - P/A 07/23/20

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 6 RRCID -> 185147 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6897 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	484	2	1	9	Y	1					5
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	498	2	1	9	Y	1					6
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					6
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	460	2	1	9	Y	1					7
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					7
*08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	Y	1					8

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 60 RRCID -> 185784 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6936 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1	9	Y	1	7	1			2
04	690	N	599	-0-	-91	-0-	599	2			Y	-0-					2
05	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	2			Y	-0-					2
06	690	N	657	-0-	-33	-0-	656	2	1	9	Y	1					3
07	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	2			Y	-0-					3
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					3

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 61 RRCID -> 185785 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6941 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	650	-0-	-280	-0-	650	2			Y	-0-	5	1			1
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					1
05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2872	2	1	9	Y	1					2
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					2
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					2
*08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 62 RRCID -> 185786 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6968 - 8839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1	9	Y	1	8	1			2
04	540 N	282	-0-	-258	-0-	282	2			Y	-0-					2
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	374	2	1	9	Y	1					3
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					3
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					3
08	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					3

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 63 RRCID -> 185787 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6972 - 8845

03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	957	2	1	9	Y	1	7	1			2
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					2
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	808	2	1	9	Y	1					3
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					3
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					3
*08	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					3

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 65 RRCID -> 186549 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6681 - 8995

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2020 - P/A 07/28/20

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 68 RRCID -> 186551 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6931 - 9059

03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-	5	1			1
04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					1
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	790	2	1	9	Y	1					2
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					2
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					2
*08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					2

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 196808 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 6480 - 6651

03	1147 N	1094	-0-	-53	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
07	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
*08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 196821 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6380 - 6389

03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	2	1	9	Y	1					6
04	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					6
05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					6
06	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1747	2	1	9	Y	1					7
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					7
*08	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 67 RRCID -> 204573 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 8573 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	Y	1	11	1			3
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					3
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	2	1	9	Y	1					4
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					4
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	525	2	1	9	Y	1					5
*08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					5

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 4 RRCID -> 206704 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6080 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	285	2	2	9	Y	2					4
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	Y	2	4	1			2
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	Y	2					4
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	2			Y	-0-					4
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	225	2	2	9	Y	2	4	1			2
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					2

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 5 RRCID -> 206709 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 6120 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					1
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					1
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					1
06	1050	N	26	-0-	-1024	-0-	26	2			Y	-0-					1
07	310	N	25	-0-	-285	-0-	25	2			Y	-0-					1
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					1

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 3 RRCID -> 212762 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6208 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1686	2	9	9	Y	8					14
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1704	2	8	9	Y	7	13	1			8
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1202	2	6	9	Y	5					13
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1116	2	2	9	Y	2					15
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2	9	Y	2	12	1			5
*08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1193	2	2	9	Y	2					7

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220330 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 6264 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220353 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 6140 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220373 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 6168 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
THOMASON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 221078 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10049 PERF. 6330 - 6518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 73 RRCID -> 246319 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 6967 - 7038

03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-	24	1			6
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	460	2	1	9	N	1					7
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	311	2	2	9	N	2					9
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	291	2	1	9	N	1					10
07	310 N	191	-0-	-119	-0-	190	2	1	9	N	1					11
*08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					11

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 12 RRCID -> 247082 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6366 - 6390

03	1705 N	1519	-0-	-186	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
06	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
07	1705 N	1247	-0-	-458	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
*08	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 75 RRCID -> 247111 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6866 - 6937

03	744 N	688	-0-	-56	-0-	681	2	7	9	N	6					27
04	690 N	666	-0-	-24	-0-	663	2	3	9	N	3					30
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	713	2	3	9	N	3					33
06	660 N	525	-0-	-135	-0-	523	2	2	9	N	2					35
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	N	2					37
*08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	747	2	1	9	N	1					38

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
LADD - PIERCE 1 WELL #: 1 RRCID -> 104362 COMPL. DATE 02/13/1983 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6735 - 6915

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LADD-PIERCE 2 WELL #: 1 RRCID -> 106944 COMPL. DATE 07/30/1983 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5922 - 6845

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERGY TWENTY OPERATING LLC //CONT.// 252144
LADD-CARSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 108440 COMPL. DATE 11/28/1983 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6160 - 7294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LADD HENDERSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 127018 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6531 - 7002

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MILLSPAUGH WELL #: 1 C RRCID -> 030733 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6070 - 6744

03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
*08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 030765 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HENDERSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 030766 COMPL. DATE 02/28/1963 TOTAL DEPTH 7084 PERF. N/A

03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
05	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	3		N	-0-			-0-
06	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	3		N	-0-			-0-
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 031605 COMPL. DATE 11/26/1963 TOTAL DEPTH 10510 PERF. N/A

03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
05	651 N	554	-0-	-97	-0-	554	3		N	-0-			-0-
06	630 N	609	-0-	-21	-0-	609	3		N	-0-			-0-
07	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	3		N	-0-			-0-
*08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON "7" WELL #: 1 RRCID -> 031653 COMPL. DATE 10/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 032399 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

03	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 2 RRCID -> 032968 COMPL. DATE 03/21/1964 TOTAL DEPTH 7097 PERF. N/A

03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 034164 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 3 RRCID -> 034428 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 6888 PERF. N/A

03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

BEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 034429 COMPL. DATE 10/28/1964 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 1 RRCID -> 034919 COMPL. DATE 12/28/1964 TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A

03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	480	N	367	-0-	-113	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, C.C. "6B" WELL #: 1 RRCID -> 035194 COMPL. DATE 01/28/1965 TOTAL DEPTH 11530 PERF. 6400 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 035284 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 7124 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

HENDERSON -B- WELL #: 4 RRCID -> 036015 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6221 - 6727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
*08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 036245 COMPL. DATE 06/16/1965 TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

ROBERTSON "19" WELL #: 1 RRCID -> 036940 COMPL. DATE 08/12/1965 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	450	N	6	-0-	-444	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 1 RRCID -> 036971 COMPL. DATE 08/18/1965 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6229 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "IGN7" WELL #: 1 RRCID -> 037865 COMPL. DATE 01/11/1966 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5879 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 1 RRCID -> 037866 COMPL. DATE 01/19/1966 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5986 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 2 RRCID -> 039387 COMPL. DATE 12/29/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 4 RRCID -> 039388 COMPL. DATE 01/10/1966 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 5 RRCID -> 039389 COMPL. DATE 01/20/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 4 RRCID -> 039391 COMPL. DATE 01/28/1966 TOTAL DEPTH 9504 PERF. N/A

03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 3 U RRCID -> 039392 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 9745 PERF. N/A

03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	403	N	224	-0-	-179	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	434	N	163	-0-	-271	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 6 U RRCID -> 039393 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 9613 PERF. N/A

03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNION PACIFIC WELL #: 8 U RRCID -> 039394 COMPL. DATE 02/08/1966 TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	480	N	318	-0-	-162	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 9 RRCID -> 039723 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 5790 PERF. N/A

03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 10 RRCID -> 039724 COMPL. DATE 12/14/1965 TOTAL DEPTH 5577 PERF. N/A

03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 11 RRCID -> 039725 COMPL. DATE 05/21/1966 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 12 RRCID -> 039726 COMPL. DATE 05/25/1966 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	775	N	554	-0-	-221	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	750	N	639	-0-	-111	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 039727 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 5556 PERF. N/A

03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	630	N	346	-0-	-284	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	682	N	443	-0-	-239	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 1 RRCID -> 039728 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 5660 PERF. N/A

03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNION PACIFIC "B" WELL #: 3 RRCID -> 039950 COMPL. DATE 12/03/1965 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 14 RRCID -> 040064 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	180	N	39	-0-	-141	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 040235 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	279	N	38	-0-	-241	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	248	N	15	-0-	-233	-0-	15	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 16 RRCID -> 040236 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	806	N	518	-0-	-288	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	3			N	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 15 RRCID -> 040237 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A

03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	330	N	192	-0-	-138	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 040489 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

03	403	N	35	-0-	-368	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 6 RRCID -> 040778 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					-0-
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 7 RRCID -> 041075 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 041077 COMPL. DATE 01/12/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
07	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					-0-
*08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 10 RRCID -> 042047 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 9 RRCID -> 042048 COMPL. DATE 03/16/1967 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 0 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 1 RRCID -> 042269 COMPL. DATE 03/02/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
05	651	N	437	-0-	-214	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: C 1 RRCID -> 042451 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	515	-0-	-136	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	510	N	301	-0-	-209	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 1 RRCID -> 042586 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 1 RRCID -> 042662 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 2 RRCID -> 043218 COMPL. DATE 10/11/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 1 RRCID -> 043229 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6472 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 11 RRCID -> 043630 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	682	N	555	-0-	-127	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043739 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 044616 COMPL. DATE 05/08/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 045517 COMPL. DATE 10/06/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 1 RRCID -> 046408 COMPL. DATE 09/11/1968 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A 13 WELL #: 1 RRCID -> 046409 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 1 RRCID -> 046410 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046413 COMPL. DATE 05/02/1969 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 2 RRCID -> 046414 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 3 RRCID -> 046415 COMPL. DATE 05/25/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6673 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 1 T RRCID -> 046418 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 2345 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 1 RRCID -> 046535 COMPL. DATE 03/04/1969 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6415 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "16N" WELL #: 1 RRCID -> 046544 COMPL. DATE 06/22/1969 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 1 RRCID -> 046595 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5670 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 2 RRCID -> 046597 COMPL. DATE 07/12/1969 TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 2 RRCID -> 046599 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 2 RRCID -> 046677 COMPL. DATE 07/25/1969 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 1 RRCID -> 046726 COMPL. DATE 07/23/1969 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, A 13 WELL #: 2 RRCID -> 046727 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 2 RRCID -> 046818 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 0 - 6277

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 2 RRCID -> 047669 COMPL. DATE 01/13/1970 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A

03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 2 RRCID -> 047670 COMPL. DATE 01/11/1970 TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A

03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A" WELL #: 1 RRCID -> 047671 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6016 - 6573

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 1 RRCID -> 047672 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 6872 PERF. N/A

03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	360	N	294	-0-	-66	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	5298	-0-	2198	2198	5298	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 2 RRCID -> 047673 COMPL. DATE 01/16/1970 TOTAL DEPTH 6849 PERF. N/A

03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 4 RRCID -> 047674 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 6982 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 1 RRCID -> 047730 COMPL. DATE 01/24/1970 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 047766 COMPL. DATE 12/27/1967 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 9 WELL #: 1 RRCID -> 047818 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5954 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	270	N	204	-0-	-66	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	279	N	48	-0-	-231	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. 4 WELL #: 1 RRCID -> 047819 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 0 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 2 RRCID -> 047820 COMPL. DATE 02/21/1970 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 1 RRCID -> 047871 COMPL. DATE 02/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, A. "A1" WELL #: 2 RRCID -> 047872 COMPL. DATE 01/27/1970 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 2 RRCID -> 047906 COMPL. DATE 01/21/1970 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 3 RRCID -> 047907 COMPL. DATE 02/24/1970 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. 6 WELL #: 1 RRCID -> 047909 COMPL. DATE 03/07/1970 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 1 RRCID -> 047911 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 3 WELL #: 2 RRCID -> 048035 COMPL. DATE 03/19/1970 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 1054 RRCID -> 051915 COMPL. DATE 09/07/1970 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CLEGG "83" WELL #: 1 RRCID -> 051917 COMPL. DATE 11/11/1970 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6406 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-			-0-
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
05	465 N	312	-0-	-153	-0-	312	3		N	-0-			-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
*08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-

CLEGG "84" WELL #: 1 RRCID -> 051918 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5754 - 6951

03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
05	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3		N	-0-			-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3		N	-0-			-0-
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3		N	-0-			-0-
*08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-

CLEGG WELL #: 2054 RRCID -> 051919 COMPL. DATE 11/11/1970 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARSON, IRA WELL #: 1052 RRCID -> 051951 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 1 RRCID -> 051952 COMPL. DATE 08/12/1970 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-			-0-
06	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	3		N	-0-			-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3		N	-0-			-0-
*08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 2 RRCID -> 051953 COMPL. DATE 10/23/1970 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2021

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 1 RRCID -> 051954 COMPL. DATE 11/10/1970 TOTAL DEPTH 7021 PERF. N/A

03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3		N	-0-			-0-
05	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	3		N	-0-			-0-
06	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3		N	-0-			-0-
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3		N	-0-			-0-
*08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MOODY ESTATE "53" WELL #: 1 RRCID -> 051956 COMPL. DATE 04/07/1971 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 1 RRCID -> 051957 COMPL. DATE 11/24/1970 TOTAL DEPTH 7228 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 101 RRCID -> 052010 COMPL. DATE 12/09/1970 TOTAL DEPTH 7054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 201 L RRCID -> 052011 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 202 RRCID -> 052012 COMPL. DATE 09/07/1970 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

CLEGG "62" WELL #: 1 RRCID -> 052013 COMPL. DATE 01/18/1971 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 1 RRCID -> 052014 COMPL. DATE 11/09/1970 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 2 RRCID -> 052015 COMPL. DATE 11/09/1970 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 1043 T RRCID -> 052017 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 1 RRCID -> 052018 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 801 RRCID -> 055272 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1401 RRCID -> 055273 COMPL. DATE 01/04/1973 TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 1 RRCID -> 055765 COMPL. DATE 11/02/1972 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 0 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 101 RRCID -> 056956 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SUTTON WELL #: 1501 RRCID -> 056957 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 102 RRCID -> 057510 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1402 RRCID -> 057511 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	54	-0-	-96	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 1 RRCID -> 057614 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 2 RRCID -> 057615 COMPL. DATE 02/04/1974 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "16S" WELL #: 2 RRCID -> 057751 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 7055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058134 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER "13" WELL #: 1 RRCID -> 059040 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6389 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 2 RRCID -> 060145 COMPL. DATE 11/11/1974 TOTAL DEPTH 6636 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 14 RRCID -> 061863 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 15 RRCID -> 062110 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 17 RRCID -> 062295 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 6770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 16 RRCID -> 062458 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "8" WELL #: 2 RRCID -> 064707 COMPL. DATE 12/10/1975 TOTAL DEPTH 7080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 3 RRCID -> 064802 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 9 WELL #: 1 RRCID -> 065378 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 2 RRCID -> 065379 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	300 N	202	-0-	-98	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	310 N	220	-0-	-90	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 1 RRCID -> 065380 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 2 RRCID -> 065381 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 6754 PERF. N/A

03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 3 RRCID -> 065694 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

03	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 1 RRCID -> 066872 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A

03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 2 RRCID -> 068245 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 6695 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 18 RRCID -> 068475 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	390	N	102	-0-	-288	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 19 RRCID -> 068524 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 2UT RRCID -> 069231 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1601 RRCID -> 070065 COMPL. DATE 02/03/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 103 RRCID -> 070291 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6339 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 2 RRCID -> 070355 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 4 RRCID -> 070356 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 3 RRCID -> 070479 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

03	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1502 RRCID -> 070480 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 1 RRCID -> 071470 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6347 - 6953

03	527	N	308	-0-	-219	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	620	N	407	-0-	-213	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 7A WELL #: 1 RRCID -> 071472 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 108 RRCID -> 071473 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A

03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	217	N	78	-0-	-139	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 1 RRCID -> 071555 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 071556 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	690	N	530	-0-	-160	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
*08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 3 RRCID -> 071865 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 2 RRCID -> 071866 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11C" WELL #: 1 RRCID -> 071868 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 4 RRCID -> 071871 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 3 RRCID -> 071872 COMPL. DATE 03/13/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 4 RRCID -> 071873 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 3 RRCID -> 071874 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 2 RRCID -> 072039 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 2 RRCID -> 072040 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 2A RRCID -> 072198 COMPL. DATE 05/28/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	651	N	435	-0-	-216	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	589	N	190	-0-	-399	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "1D" WELL #: 1 RRCID -> 072276 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 3 RRCID -> 072277 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	3			N	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 3 RRCID -> 072278 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 6701 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER "18" WELL #: 4 RRCID -> 072279 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			Y	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
*08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 2 RRCID -> 072586 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-

PIERCE, DOROTHY HENDERSON WELL #: 105 RRCID -> 073151 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 3 RRCID -> 073159 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6746 - 6769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 4 L RRCID -> 073316 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 6651 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 2 RRCID -> 073727 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 4 RRCID -> 073755 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, J. S. WELL #: 208 RRCID -> 073756 COMPL. DATE 09/14/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "A" WELL #: 3048 RRCID -> 073771 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6151 - 6372

03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "A" WELL #: 1048 RRCID -> 073772 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 6596 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "D" WELL #: 102 RRCID -> 073885 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY "A" WELL #: 1 RRCID -> 073905 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7006 PERF. N/A

03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 3 RRCID -> 074021 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

03	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	390	N	284	-0-	-106	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "12D" WELL #: 1 RRCID -> 074032 COMPL. DATE 10/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CARSON, IRA 2D WELL #: 102 RRCID -> 075173 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	310	N	144	-0-	-166	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 46E WELL #: 1046 RRCID -> 075174 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5980 - 6975

03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "F" WELL #: 308 RRCID -> 075175 COMPL. DATE 09/03/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5885 - 6017

03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 46L WELL #: 2046 RRCID -> 075176 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 3 RRCID -> 075177 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6797 - 6951

03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 2 RRCID -> 075179 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 2 U RRCID -> 075363 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 10092 PERF. N/A

03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, DOROTHY HENDERSON WELL #: 205 RRCID -> 075551 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B" WELL #: 1 RRCID -> 075662 COMPL. DATE 12/31/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11A" WELL #: 1 RRCID -> 075663 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11C" WELL #: 3 RRCID -> 075664 COMPL. DATE 01/20/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 1 RRCID -> 075665 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA 2M WELL #: 202A RRCID -> 075666 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22C" WELL #: 1 RRCID -> 075795 COMPL. DATE 03/27/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 1 RRCID -> 075834 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	434 N	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 7 RRCID -> 075836 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	900 N	831	-0-	-69	-0-	831	3			N	-0-					-0-
07	837 N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 6 RRCID -> 075892 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6779

03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	496 N	395	-0-	-101	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22B" WELL #: 2 RRCID -> 075930 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A

03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 2 RRCID -> 076210 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 076492 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6757

03	558 N	488	-0-	-70	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	480 N	398	-0-	-82	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	403 N	292	-0-	-111	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 10 WELL #: 1 RRCID -> 076562 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6310 - 6944

03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

BEAN, VADA WELL #: 3 RRCID -> 077520 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6059 - 6626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	360 N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	372 N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	330 N	253	-0-	-77	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "10D" WELL #: 1 RRCID -> 077872 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 7027

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23A" WELL #: 1 RRCID -> 077875 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6951 - 7147

03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9A" WELL #: 2 RRCID -> 078010 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7124

03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 2 RRCID -> 078018 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6934 - 6952

03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	496 N	141	-0-	-355	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 3 RRCID -> 078019 COMPL. DATE 07/16/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6965 - 6993

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 2 RRCID -> 078368 COMPL. DATE 08/06/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6185 - 6298

03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 1 RRCID -> 078872 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6925 - 7077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	690	N	512	-0-	-178	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	713	N	474	-0-	-239	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	720	N	548	-0-	-172	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 079018 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6205 - 6605

03	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21B" WELL #: 3 RRCID -> 079574 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7012 - 7041

03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 1 RRCID -> 079575 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7034 - 7216

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 4 RRCID -> 079576 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6032 - 7182

03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	310	N	79	-0-	-231	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 1 RRCID -> 079761 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6199 - 6233

03	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "F" WELL #: 303 RRCID -> 079762 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6434 - 6545

03	279	N	53	-0-	-226	-0-	53	3			Y	-0-					82
04	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	3			Y	-0-					82
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					82
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					82
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					82
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					82

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 3 RRCID -> 080024 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6850 - 7045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 2 RRCID -> 080158 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7381

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23D" WELL #: 2 RRCID -> 080159 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5863 - 5954

03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 1 RRCID -> 080160 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7235 - 7399

03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	240 N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	248 N	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 4 RRCID -> 080161 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7139 - 7333

03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	310 N	131	-0-	-179	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	300 N	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 4 RRCID -> 080162 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7191

03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 4 RRCID -> 080186 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6769 - 6943

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, C. C. "5C" WELL #: 3 RRCID -> 080560 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6096 - 7172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	90 N	18	-0-	-72	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 1 RRCID -> 080609 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6598 - 6616

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 2 RRCID -> 080696 COMPL. DATE 12/09/1979 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6594 - 6222

03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 1 RRCID -> 080860 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7096 - 7261

03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	496 N	252	-0-	-244	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	480 N	343	-0-	-137	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	465 N	345	-0-	-120	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 3 RRCID -> 080985 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7206 - 7415

03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CLEGG-BECKER "A" WELL #: 1055 RRCID -> 080986 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5278 - 5375

03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 3 RRCID -> 080987 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7174 - 7399

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HATTON, E.H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 080988 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6898 - 7077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	341 N	34	-0-	-307	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A" WELL #: 1040 RRCID -> 080989 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6524 - 6683

03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23B" WELL #: 4 RRCID -> 081358 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6813 - 6979

03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23C" WELL #: 3 RRCID -> 081360 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6768 - 6861

03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	434 N	288	-0-	-146	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 3 RRCID -> 081361 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7175 - 7372

03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B" WELL #: 1 RRCID -> 081362 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6643 - 6659

03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 74D RRCID -> 081687 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5951 - 6384

03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
07	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
*08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

ROBERTSON, W. B., 1 WELL #: 1 RRCID -> 081689 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6672 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	240	N	66	-0-	-174	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8" WELL #: 5 RRCID -> 081691 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5985 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 2 RRCID -> 081790 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6512 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 3 RRCID -> 081791 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7025 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "14D" WELL #: 2 RRCID -> 081792 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 3 RRCID -> 082040 COMPL. DATE 03/17/1979 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7078 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42B" WELL #: 4 RRCID -> 082331 COMPL. DATE 03/16/1979 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6949 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MOODY MINERALS "29A" WELL #: 1 RRCID -> 082415 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6944 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 2 RRCID -> 082416 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 7047

03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

CARSON-MILLSPAUGH "A" WELL #: 3046 RRCID -> 082803 COMPL. DATE 12/29/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7175 - 7366

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "A1" WELL #: 301 RRCID -> 082804 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6776 - 6957

03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 4 RRCID -> 083096 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6313 - 6460

03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "12A" WELL #: 3 RRCID -> 083367 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6378 - 6521

03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "A" WELL #: 2040 RRCID -> 083643 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6600

03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 4 RRCID -> 083644 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6899 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	180	N	33	-0-	-147	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 4 RRCID -> 084325 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7233 - 7461

03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

COX, L.B. "A" WELL #: 108 RRCID -> 084874 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7241 - 7359

03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 3 RRCID -> 085231 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6793 - 6947

03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 4 RRCID -> 085432 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7016 - 7059

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "27B" WELL #: 1 RRCID -> 085617 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 7477 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C" WELL #: 5 RRCID -> 086050 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6988 - 7209

03	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS 22 WELL #: 2 RRCID -> 086859 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5874 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5508 RRCID -> 086889 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5888 - 6100

03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "B" WELL #: 6055 RRCID -> 086890 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5212 - 5395

03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "B" WELL #: 1010 RRCID -> 087503 COMPL. DATE 01/26/1980 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7220 - 7366

03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5507 RRCID -> 087504 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6193 - 6403

03	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	403	N	148	-0-	-255	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	372	N	133	-0-	-239	-0-	133	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5509 RRCID -> 087505 COMPL. DATE 02/23/1980 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6152 - 6341

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON, IRA "A1" WELL #: 4046 RRCID -> 087506 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7189 - 7365

03	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	310	N	36	-0-	-274	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CHILDRESS, CRYSTELLE "1" WELL #: 1 RRCID -> 087507 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5967 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE 3 WELL #: 1 RRCID -> 087508 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5958 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C" WELL #: 2 RRCID -> 088069 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7197 - 7301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 3 RRCID -> 088070 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7122 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 1 RRCID -> 088072 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6647 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "27A" WELL #: 3 RRCID -> 088166 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6850 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. STATE WELL #: 1071 RRCID -> 089209 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7165 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 3012 RRCID -> 090694 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7254 - 7341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 4 RRCID -> 090822 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6063 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4" WELL #: 2070 RRCID -> 091388 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7005 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 2 C RRCID -> 091389 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6150 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 3 RRCID -> 091423 COMPL. DATE 10/27/1980 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6483 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1403 RRCID -> 091610 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6308 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1404 RRCID -> 091720 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6276 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					17
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					17
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					17
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					17
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					17
*08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					17

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1 WELL #: 2010 RRCID -> 091935 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6408 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

CLEGG,ELOISE CARSON ET VIR "C-2" WELL #: 1010A RRCID -> 091936 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5840 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 4012 RRCID -> 091937 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7234 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 3 RRCID -> 091990 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7163 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 4 RRCID -> 092076 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6074 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
04	630	N	469	-0-	-161	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	651	N	307	-0-	-344	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 3 RRCID -> 092732 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "A" WELL #: 2011 RRCID -> 092733 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7263 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLER, ROY "1" WELL #: 1 RRCID -> 092735 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6110 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	285	-0-	-135	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			Y	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 902 RRCID -> 092826 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6381 - 6414

03	403	N	292	-0-	-111	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEEKY ET AL "A" WELL #: 3040 RRCID -> 092828 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6759 - 6890

03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 092829 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6337 - 7362

03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5515 RRCID -> 093138 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5877 - 6001

03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 103 RRCID -> 093139 COMPL. DATE 03/02/1981 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 6994 - 7124

03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 4070 RRCID -> 093358 COMPL. DATE 01/22/1981 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7160 - 7255

03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, SARAH C. "B" WELL #: 4016 RRCID -> 093577 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6512 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14A" WELL #: 4 RRCID -> 093578 COMPL. DATE 03/22/1981 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6560 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

BEAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 093579 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6101 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2A" WELL #: 5 RRCID -> 093677 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5929 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A2" WELL #: 101 RRCID -> 093815 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7210 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	180	N	18	-0-	-162	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "B" WELL #: 2010 RRCID -> 093817 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7229 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PERRY ET AL "A1" WELL #: 2031 RRCID -> 093818 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7208 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COX, L. B., JR. "D" WELL #: 1025 RRCID -> 094212 COMPL. DATE 03/21/1981 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6560 - 6656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	248 N	168	-0-	-80	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 2 RRCID -> 094527 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6870 - 6978

03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "A" WELL #: 208 RRCID -> 095408 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 6898 - 7322

03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

COX, L. B. JR. "A" WELL #: 308 RRCID -> 095411 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7039 - 7163

03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 095698 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6402 - 6578

03	2927 N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
04	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
06	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
07	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
*08	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL WELL #: 2068 RRCID -> 096502 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7183 - 7328

03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "19A" WELL #: 1 RRCID -> 096530 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6361 - 6695

03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	217 N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	240 N	144	-0-	-96	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG, BILL "B" WELL #: 4055 RRCID -> 096532 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5233 - 5386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COX, L. B. JR. "D" WELL #: 2025A RRCID -> 097009 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7025 - 7330

03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-			-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-			-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-			-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-			-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-			-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL" WELL #: 5012 RRCID -> 097011 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7239 - 7322

03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-			-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "AL" WELL #: 305 RRCID -> 097070 COMPL. DATE 11/07/1981 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7074 - 7164

03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-			-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-			-0-
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3	N	-0-			-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3	N	-0-			-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3	N	-0-			-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-			-0-

HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1" WELL #: 2021 RRCID -> 097071 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6780 - 7470

03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-			-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-			-0-
05	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	3	N	-0-			-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-			-0-
07	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3	N	-0-			-0-
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-			-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 406 RRCID -> 097321 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6672 - 7402

03	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3	N	-0-			-0-
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	3	N	-0-			-0-
05	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	3	N	-0-			-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-			-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-			-0-
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-			-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 097323 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 6611 - 7429

03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-			-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-			-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-			-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 1017 RRCID -> 097489 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 6642 - 7068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, JOHN ESTATE "A1" WELL #: 2055 RRCID -> 098282 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6910 - 7117

03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	186 N	45	-0-	-141	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL WELL #: 1022 RRCID -> 098305 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 6930 - 7410

03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36B" WELL #: 3 RRCID -> 098568 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 6794 - 7308

03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D" WELL #: 1 RRCID -> 098809 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6724 - 6948

03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	540 N	269	-0-	-271	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	372 N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY "36A" WELL #: 2 RRCID -> 098810 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6783 - 6927

03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-

THOMAS, J. K. "5C" WELL #: 2 RRCID -> 098812 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7187 - 7392

03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	558 N	317	-0-	-241	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "H" WELL #: 2018A RRCID -> 098813 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6956 - 7142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 202A RRCID -> 098924 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7221 - 7318

03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PERRY ET AL "A" WELL #: 4040 RRCID -> 098954 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6722 - 7330

03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	279 N	143	-0-	-136	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

HOOVER, ALMEDA ET AL WELL #: 4022A RRCID -> 099008 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7056 - 7527

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHINGS WELL #: 2035 RRCID -> 099257 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6470 - 6954

03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 099327 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6340 - 7006

03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A1" WELL #: 205 RRCID -> 099613 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6273 - 7164

03	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, DOROTHY "36C" WELL #: 4 RRCID -> 099662 COMPL. DATE 04/17/1982 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6520 - 7048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	248 N	86	-0-	-162	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 2 RRCID -> 100073 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5897 - 6550

03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	240 N	185	-0-	-55	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 2 RRCID -> 100184 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5995 - 6467

03	496 N	16	-0-	-480	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	620 N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

HUTCHINS "A" WELL #: 1043 RRCID -> 100616 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6885 - 7326

03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON -10- WELL #: 1 RRCID -> 100668 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6832 - 6898

03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	540 N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	527 N	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-

HOOVER, ALMEDA M. ET AL "B-1" WELL #: 4021A RRCID -> 100670 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7106 - 7632

03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	372 N	242	-0-	-130	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	360 N	306	-0-	-54	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	372 N	242	-0-	-130	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-

HOLMSLEY, PEERY GAS UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 100966 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7236 - 7302

03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*06	80 N	-0-	-0-	-80	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2021

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 203 RRCID -> 101726 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6911 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 302 RRCID -> 101727 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6670 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	558	N	378	-0-	-180	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. ET UX "B" WELL #: 303 RRCID -> 101728 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6987 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON, IRA "69" WELL #: 1 RRCID -> 101758 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6325 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 1 RRCID -> 101916 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6992 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 10 WELL #: 2 RRCID -> 102035 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6314 - 6863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 1 RRCID -> 102655 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6453 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 4 RRCID -> 103450 COMPL. DATE 12/22/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6329 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 4 RRCID -> 103451 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6075 - 6679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 4 RRCID -> 103989 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6692 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 3 RRCID -> 103990 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 3 RRCID -> 103991 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7036 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

PIERCE "44" WELL #: 1 RRCID -> 103992 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5849 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 1 RRCID -> 104689 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6112 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 2 RRCID -> 104793 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6163 - 7457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	465 N	342	-0-	-123	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	372 N	154	-0-	-218	-0-	154	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 3 RRCID -> 105024 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6162 - 7453

03	279 N	107	-0-	-172	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	434 N	126	-0-	-308	-0-	126	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 4 RRCID -> 105108 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6170 - 7427

03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	434 N	332	-0-	-102	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 2052 RRCID -> 105291 COMPL. DATE 03/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6028 - 7431

03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 5 RRCID -> 105544 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6026 - 6598

03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 3 RRCID -> 105746 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5949 - 6582

03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. 13 WELL #: 3 RRCID -> 105914 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5992 - 6624

03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 3 RRCID -> 106008 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6059 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 4 RRCID -> 106009 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6162 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 6 RRCID -> 106316 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6160 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 5 RRCID -> 106317 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6343 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 5 RRCID -> 106318 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6337 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 6 RRCID -> 106319 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6038 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 6 RRCID -> 106589 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6322 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE "44" A WELL #: 2 RRCID -> 106831 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5950 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 1 RRCID -> 107572 COMPL. DATE 09/24/1983 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 6452 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	162	1	411	2	N	-0-					17
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	98	1	238	2	N	-0-					17
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	77	1	200	2	N	-0-					17
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	52	1	138	2	N	-0-					17
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	182	1	410	2	N	-0-					17
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	90	1	200	2	N	-0-					17

PIERCE, V. I. "46" WELL #: 1 RRCID -> 107573 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5721 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 6 RRCID -> 107800 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	420	N	322	-0-	-98	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	434	N	299	-0-	-135	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 107904 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7041 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 5 RRCID -> 107974 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6037 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 5 RRCID -> 107975 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6083 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE, V. I. 9 WELL #: 3 RRCID -> 108165 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	510 N	340	-0-	-170	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	450 N	314	-0-	-136	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 4 RRCID -> 108439 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5925 - 6414

03	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155 N	27	-0-	-128	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

PIERCE-STATE "106" WELL #: 2 RRCID -> 108970 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5988 - 6000

03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS "101" WELL #: 1 RRCID -> 108971 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6186 - 6217

03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					19
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					19
05	434 N	120	-0-	-314	-0-	120	3			N	-0-					19
06	420 N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					19
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					19
*08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					19

S.P.G.C. "9" WELL #: 1 RRCID -> 109168 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6815 - 6864

03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					11
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					11
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					11
06	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					11
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					11
*08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					11

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 1 RRCID -> 109508 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6128 - 7414

03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	310 N	166	-0-	-144	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 2 RRCID -> 109509 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 6134 - 7426

03	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 1 RRCID -> 109510 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6148 - 7416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-33A WELL #: 1 RRCID -> 109971 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 6566

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	933					N	NO RPT					-0-

BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 110153 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 6736

03	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	589 N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*08	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-

S.P.G.C. "9" WELL #: 2 RRCID -> 111079 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6608

03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 5 RRCID -> 112831 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6004 - 6392

03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "5A" WELL #: 1 RRCID -> 113959 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 6471 - 6501

03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	682 N	532	-0-	-150	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "5" WELL #: 2 RRCID -> 114089 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6587 - 6619

03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE "44-A" WELL #: 3 RRCID -> 115547 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5955 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1303	X	-0-	-0-	-1303	-0-					N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	620	N	351	-0-	-269	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 4 RRCID -> 117592 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6120 - 6656

03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 5 RRCID -> 119295 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5925 - 6715

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 3 RRCID -> 119296 COMPL. DATE 11/24/1985 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5768 - 6311

03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 3 RRCID -> 119505 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5973 - 6590

03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "5" WELL #: 3A RRCID -> 120250 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6870 - 6976

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					161
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	575	3	10	9	N	9					170
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	669	3	7	9	N	6					176
*08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	668	3	7	9	N	6					182

PIERCE STATE "A" WELL #: 9 RRCID -> 123973 COMPL. DATE 04/01/1987 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6038 - 6211

03	63	X	22	-0-	-41	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 4 RRCID -> 124645 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5874 - 6261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 103 WELL #: 3 RRCID -> 124646 COMPL. DATE 06/11/1987 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5760 - 6196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 6 RRCID -> 125150 COMPL. DATE 09/05/1987 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6080 - 6538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. 103 A WELL #: 4 RRCID -> 125353 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5849 - 6238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 3 RRCID -> 125540 COMPL. DATE 10/04/1987 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6166 - 6700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 6 RRCID -> 126113 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6348 - 6952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 9 WELL #: 5 RRCID -> 126613 COMPL. DATE 02/05/1988 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5957 - 6148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 5 RRCID -> 127945 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6109 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 6 RRCID -> 128737 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5949 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "5S" WELL #: 7 RRCID -> 128957 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6124 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

PIERCE STATE "106" WELL #: 3 RRCID -> 129479 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5882 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE "44" A WELL #: 4 RRCID -> 129480 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5935 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "5" WELL #: 4 RRCID -> 129481 COMPL. DATE 12/10/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6021 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	3			N	-0-					216
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					216
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					216
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					216
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					216
08	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	3			N	-0-					216

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 19 RRCID -> 129484 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	900	N	801	-0-	-99	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	868	N	782	-0-	-86	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ARCO-CHILDRESS WELL #: 3 RRCID -> 130175 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5961 - 6463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 76D RRCID -> 130347 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 3 RRCID -> 130692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6328 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 4 RRCID -> 130693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6215 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

BEAN "2" WELL #: 1 RRCID -> 130694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6668 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "19A" WELL #: 4 RRCID -> 130880 COMPL. DATE 05/16/1989 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6030 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 131045 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY WELL #: 8 RRCID -> 131046 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6444 - 6543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 5 RRCID -> 131135 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6304 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 9 RRCID -> 131929 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6262 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "19" WELL #: 2 RRCID -> 132009 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6170 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22B" WELL #: 3 RRCID -> 132107 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 6379 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 21 RRCID -> 132183 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6370 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 21 RRCID -> 132861 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6431 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON B WELL #: 6 RRCID -> 133105 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6207 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 2 RRCID -> 133106 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6059 - 6115

03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 3X RRCID -> 133107 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6057 - 6107

03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 3 RRCID -> 133109 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6470

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "19" WELL #: 3 RRCID -> 133110 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6358 - 6479

03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 6 RRCID -> 133115 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7213 - 7416

03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 5 RRCID -> 133116 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6198 - 7420

03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 6 RRCID -> 133260 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6061 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 7 RRCID -> 133557 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 7103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 5 RRCID -> 133694 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5928 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 5 RRCID -> 133695 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5993 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 3 RRCID -> 133779 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5811 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	252	-0-	-151	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 7 RRCID -> 133879 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 5939 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. "2" WELL #: 1 RRCID -> 133880 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6140 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
*08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 5 RRCID -> 133991 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6193 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 5 RRCID -> 134355 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6175 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 1X RRCID -> 134356 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6207 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 6 RRCID -> 134431 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6036 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 5 RRCID -> 134486 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6634 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	527	N	263	-0-	-264	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	510	N	355	-0-	-155	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 203 RRCID -> 135028 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5973 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 6 RRCID -> 135029 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 6210 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 6 RRCID -> 135030 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6229 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 4302 RRCID -> 135031 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5767 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 4 RRCID -> 136296 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6187 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 10 RRCID -> 136300 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6180 - 6739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 22 RRCID -> 136305 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6270 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 23 RRCID -> 136313 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6070 - 6525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	330	N	176	-0-	-154	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	310	N	132	-0-	-178	-0-	132	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 204 RRCID -> 136323 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5921 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 6 RRCID -> 136327 COMPL. DATE 09/30/1990 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6231 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 103 RRCID -> 136330 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6223 - 6452

03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 2 RRCID -> 136334 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 5975 - 6611

03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	330	N	204	-0-	-126	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	217	N	74	-0-	-143	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 6 RRCID -> 136338 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5872 - 7127

03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5406-L RRCID -> 136740 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5875 - 6372

03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 4402 RRCID -> 136744 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "14D" WELL #: 7 RRCID -> 136754 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6721 - 7308

03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	589	N	411	-0-	-178	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 5 RRCID -> 136755 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6497 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 6 RRCID -> 136760 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6177 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 7 RRCID -> 136762 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6643 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 2 RRCID -> 136763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5941 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 6 RRCID -> 136764 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 5924 - 7219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 24 RRCID -> 139677 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6152 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 7 RRCID -> 139970 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6276 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 29 RRCID -> 140992 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6221 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3256	-0-	156	156	3256	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 3 RRCID -> 142640 COMPL. DATE 10/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6394 - 6531

03	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142969 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6409 - 6537

03	527	N	397	-0-	-130	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 5 RRCID -> 143363 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6413 - 6674

03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 8 WELL #: 1 RRCID -> 144113 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6874 - 6932

03	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	3			Y	-0-					56
04	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	3			Y	-0-					56
05	620	N	403	-0-	-217	-0-	403	3			Y	-0-					56
06	480	N	332	-0-	-148	-0-	332	3			Y	-0-					56
07	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	3			Y	-0-					56
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					56

PIERCE 43 WELL #: 1 RRCID -> 144209 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5956 - 5994

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 3 RRCID -> 144210 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6204 - 6845

03	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	600	N	309	-0-	-291	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 32 RRCID -> 144690 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 3314 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	905	-0-	-118	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	931	-0-	-149	-0-	931	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 144693 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6287 - 8576

03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1222	-0-	-235	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	876	-0-	-834	-0-	876	3			N	-0-					-0-
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
*08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS 22 WELL #: 1 RRCID -> 144727 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5882 - 6361

03	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-					19
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					19
05	341	N	109	-0-	-232	-0-	109	2			N	-0-					19
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					19
07	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					19
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					19

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 3 RRCID -> 144869 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5912 - 5929

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 3 RRCID -> 145623 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5875 - 6377

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 2 RRCID -> 145639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6027 - 6161

03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					123
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					123
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					123
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					123
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					123
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					123

UNION PACIFIC WELL #: 33 U RRCID -> 145912 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6271 - 6413

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 31 U RRCID -> 145915 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6343 - 6487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
07	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 4 RRCID -> 146147 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6015 - 6283

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 4 RRCID -> 146547 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5964

03	744 N	580	-0-	-164	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	1110 N	734	-0-	-376	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	744 N	160	-0-	-584	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	570 N	319	-0-	-251	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	744 N	493	-0-	-251	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V.I. 103 A WELL #: 6 RRCID -> 146552 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6194 - 6251

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, W.A. "3" WELL #: 3 RRCID -> 146555 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5851 - 5906

03	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
04	300 N	216	-0-	-84	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

HOOVER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 147077 COMPL. DATE 09/22/1993 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6350 - 6554

03	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 6 RRCID -> 147325 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6443 - 6682

03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 4 RRCID -> 147326 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	341 N	248	-0-	-93	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 7 RRCID -> 147532 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6436 - 6698

03	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 8 RRCID -> 147533 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6423 - 6732

03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	217 N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 3 RRCID -> 147780 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6161 - 6442

03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 34 RRCID -> 147818 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 6508

03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

HOOVER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 148612 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6402 - 6607

03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 104 RRCID -> 148625 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6309 - 6416

03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	80	-0-	-106	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SUTTON WELL #: 105 RRCID -> 148626 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6193 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 803 RRCID -> 148629 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6123 - 6227

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. -5- WELL #: 4 RRCID -> 148668 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6307 - 6443

03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	641	3	2	9	N	2	5	1			1
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	3	1	9	N	1	1	1			1
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	3	1	9	N	1	1	1			1
06	630	N	591	-0-	-39	-0-	590	3	1	9	N	1	1	1			1
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	598	3	1	9	N	1	1	1			1
*08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	573	3	1	9	N	1	1	1			1

SUTTON WELL #: 1405 RRCID -> 148821 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6257 - 6414

03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	60	-0-	-180	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	61	-0-	-187	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 3 RRCID -> 148824 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6386 - 6595

03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150	N	20	-0-	-130	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 9 RRCID -> 148825 COMPL. DATE 03/29/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6466 - 6563

03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	270	N	21	-0-	-249	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1503 RRCID -> 149124 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5966 - 6358

03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SUTTON WELL #: 1504 RRCID -> 149129 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	223	-0-	-167	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 6 RRCID -> 149164 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6348 - 6454

03	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 6 RRCID -> 149169 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6181 - 6298

03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 5 RRCID -> 149445 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5998 - 6625

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTAL 3 WELL #: 2 RRCID -> 149446 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5776 - 6291

03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	360	N	115	-0-	-245	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	372	N	21	-0-	-351	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 7 RRCID -> 149448 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6338 - 6472

03	465	N	228	-0-	-237	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	212	-0-	-238	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	82	-0-	-383	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTAL -8- WELL #: 1 RRCID -> 149450 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5661 - 6173

03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	240	N	62	-0-	-178	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	210	N	69	-0-	-141	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, C. C. WELL #: 205 RRCID -> 149498 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6209 - 6252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 2 RRCID -> 149997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5838 - 6276

03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 37 RRCID -> 150264 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6597 - 6656

03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 10 RRCID -> 150425 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6536 - 6635

03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 207 RRCID -> 150460 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5934 - 6501

03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	372 N	229	-0-	-143	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	360 N	317	-0-	-43	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 104 RRCID -> 150696 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6267 - 6288

03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 6 RRCID -> 150873 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6184 - 6441

03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

ROBERTSON "4" WELL #: 6 RRCID -> 150877 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6603 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 2 RRCID -> 151250 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5972 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 7 RRCID -> 151291 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6238 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "B" WELL #: 7 RRCID -> 151295 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5999 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1001 RRCID -> 151353 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5801 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 901 RRCID -> 151458 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6212 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 902 RRCID -> 151484 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6205 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, C. "7" WELL #: 4 RRCID -> 151513 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6186 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 4 RRCID -> 151514 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5964 - 7082

03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 151518 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6222 - 6261

03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9A" WELL #: 3 RRCID -> 151786 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7013 - 7190

03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 2 RRCID -> 151809 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6305 - 7028

03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

HATON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 4 RRCID -> 151815 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6250 - 6793

03	744	N	432	-0-	-312	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 3 RRCID -> 151822 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6249 - 7413

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ARCO-CHILDRESS WELL #: 4D RRCID -> 151839 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6010 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 7 RRCID -> 152107 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6287 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	593	-0-	-217	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 3 D RRCID -> 152194 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6240 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 2 RRCID -> 152201 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 6186 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 3 RRCID -> 152206 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6088 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY "A" WELL #: 3 RRCID -> 152209 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6495 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 3 RRCID -> 152212 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6484 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, C. C. WELL #: 206 RRCID -> 152240 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5966 - 6257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 2 RRCID -> 152248 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 6590 - 7386

03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 6 RRCID -> 152524 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6212 - 6442

03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	651 N	192	-0-	-459	-0-	192	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 7 RRCID -> 152525 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6064 - 6348

03	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 8 RRCID -> 152533 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6285 - 6426

03	14B2 EXT	17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	40	-0-	40	57	40	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	37	-0-	37	94	37	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	237	-0-	237	331	237	3			Y	-0-					-0-
07	573 X	242	-0-	-331	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
*08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "F" WELL #: 305 RRCID -> 152564 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5916 - 6468

03	155 N	81	-0-	-74	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
05	341 N	154	-0-	-187	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 106 RRCID -> 152567 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6203 - 6292

03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	11	-0-	-109	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SUTTON WELL #: 1407 RRCID -> 152568 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6026 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1505 RRCID -> 152569 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6190 - 6335

03	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 1003 RRCID -> 152620 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6162 - 6398

03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 903 RRCID -> 152636 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6109 - 6323

03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2701 RRCID -> 152638 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6117 - 6332

03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 3 RRCID -> 152639 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7241 - 7426

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "8" WELL #: 7 RRCID -> 152641 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5974 - 6137

03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	403	N	217	-0-	-186	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	390	N	251	-0-	-139	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 39 RRCID -> 152645 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1406 RRCID -> 152916 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6222 - 6374

03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	240	-0-	-120	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	234	-0-	-138	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 25 RRCID -> 153003 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6397 - 6649

03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 26 RRCID -> 153013 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 6417 - 9260

03	465	N	192	-0-	-273	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	450	N	76	-0-	-374	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	403	N	40	-0-	-363	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

BEAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 153024 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6037 - 6670

03	310	N	102	-0-	-208	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5408 RRCID -> 153032 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 6698

03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 153033 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6604 - 8257

03	589	N	165	-0-	-424	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 31 RRCID -> 153035 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	390	N	239	-0-	-151	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 4 RRCID -> 153037 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5957 - 6297

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 3-F RRCID -> 153038 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8084 - 8091

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 3 RRCID -> 153039 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6136 - 6318

03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 9 RRCID -> 153040 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6231 - 6785

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 10 RRCID -> 153041 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6202 - 6489

03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 11 RRCID -> 153042 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6436 - 6735

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CLEGG WELL #: 5407D RRCID -> 153044 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5919 - 6451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3		N	-0-			-0-

CLEGG WELL #: 5409D RRCID -> 153046 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5964 - 6554

03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
*08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 3D RRCID -> 153141 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
04	510 N	378	-0-	-132	-0-	378	3		N	-0-			-0-
05	372 N	125	-0-	-247	-0-	125	3		N	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-
07	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	3		N	-0-			-0-
*08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-

HATTON, E.H. ESTATE "10D" WELL #: 2 RRCID -> 153172 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5796 - 7017

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-

MOODY MINERALS "11A" WELL #: 2 RRCID -> 153173 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6789 - 6968

03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 3 RRCID -> 153174 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5693 - 6880

03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
06	150 N	75	-0-	-75	-0-	75	3		N	-0-			-0-
07	155 N	29	-0-	-126	-0-	29	3		N	-0-			-0-
08	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C.C. "9B" WELL #: 4 RRCID -> 153175 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6097 - 6251

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 5 RRCID -> 153176 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6228 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "13" WELL #: 4 RRCID -> 153177 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	775	N	506	-0-	-269	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5410D RRCID -> 153180 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PIERCE SUNRAY WELL #: 5 RRCID -> 153247 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6026 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 6 RRCID -> 153282 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6403 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 3 RRCID -> 153284 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 153383 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8130 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	208	-0-	-257	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	390	N	221	-0-	-169	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 3 RRCID -> 153384 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5693 - 6880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 5 RRCID -> 153385 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5722 - 7430

03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 7 RRCID -> 153386 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6463 - 6896

03	341 N	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	450 N	345	-0-	-105	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11C" WELL #: 2 RRCID -> 153389 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 6554

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2021

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 2 RRCID -> 153390 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6229 - 7284

03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 4 RRCID -> 153391 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5986 - 6499

03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 4 RRCID -> 153567 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6014 - 6976

03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	450 N	336	-0-	-114	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	465 N	341	-0-	-124	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	341 N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA "54" WELL #: 5 RRCID -> 153568 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6114 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 4 RRCID -> 153569 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 6359 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 4 RRCID -> 153570 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 5 RRCID -> 153572 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6416 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 5 RRCID -> 153618 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6106 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 4 RRCID -> 153622 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5982 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS "22" WELL #: 2A RRCID -> 153646 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5863 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					60
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					60
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					60
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					60
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					60
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					60

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MOODY ESTATE "53" WELL #: 3 RRCID -> 153735 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6236 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	369	-0-	-96	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	360	N	140	-0-	-220	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 3 RRCID -> 153737 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6308 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "12A" WELL #: 4 RRCID -> 153751 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6387 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 153761 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8705 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 6 RRCID -> 153763 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	279	N	99	-0-	-180	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 41-F RRCID -> 153771 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6255 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 3-D RRCID -> 153781 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5926 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 28F RRCID -> 153799 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6234 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	300	N	87	-0-	-213	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	496	N	259	-0-	-237	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23A" WELL #: 2 RRCID -> 153809 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6900 - 7100

03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 11 RRCID -> 153820 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6543 - 6585

03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 153861 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 6485 - 6936

03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 906 RRCID -> 153862 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6073 - 6166

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 907 RRCID -> 153935 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6066 - 6218

03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 905 RRCID -> 153936 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6246 - 6306

03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA "10" WELL #: 7 RRCID -> 153937 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6773 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 4 RRCID -> 153948 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6412 - 8821

03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. ESTATE "89" WELL #: 2 RRCID -> 154276 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6381 - 6429

03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 2 RRCID -> 154279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6276 - 7406

03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 6 RRCID -> 154281 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6501 - 6645

03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 3 RRCID -> 154282 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6590 - 7032

03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 4 RRCID -> 154283 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6348 - 6902

03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 8 RRCID -> 154285 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6399 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 5 RRCID -> 154286 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6497 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "69" WELL #: 3 RRCID -> 154287 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6503 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 3 RRCID -> 154289 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6525 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B" WELL #: 2 RRCID -> 154294 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6902 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 4 RRCID -> 154295 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6980 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 4 RRCID -> 154297 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6573 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 4 RRCID -> 154299 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6334 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 3 RRCID -> 154300 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5998 - 7171

03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 5 RRCID -> 154305 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6212 - 6696

03	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 2 RRCID -> 154310 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6690 - 7242

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11C" WELL #: 4 RRCID -> 154317 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6490 - 7157

03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23A" WELL #: 3 RRCID -> 154324 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5916 - 7118

03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 42-F RRCID -> 154330 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6772 - 6836

03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WATSON RANCH WELL #: 2703 RRCID -> 154337 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6200 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2704 RRCID -> 154339 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5889 - 6170

03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2706 RRCID -> 154340 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6176 - 6222

03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	496	N	264	-0-	-232	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2707 RRCID -> 154342 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5672 - 6215

03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2708 RRCID -> 154345 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6103 - 6150

03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2709 RRCID -> 154346 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5770 - 6450

03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2705D RRCID -> 154347 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6158 - 6200

03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

ZIPP RANCH "34" WELL #: 3 RRCID -> 154351 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 4 RRCID -> 154353 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6504 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 5 RRCID -> 154354 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6733 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 6 RRCID -> 154355 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6504 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 7 RRCID -> 154357 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6869 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "1D" WELL #: 2 RRCID -> 154359 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6407 - 6945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	510	N	350	-0-	-160	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 29F RRCID -> 154369 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6429 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CARSON, IRA "10" WELL #: 8 RRCID -> 154435 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6427 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B" WELL #: 2D RRCID -> 154436 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6619 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 154439 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6419 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5306 RRCID -> 154441 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5963 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 4 RRCID -> 154442 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 5994 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	217	N	55	-0-	-162	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 154445 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6218 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 4 RRCID -> 154446 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6462 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

BEAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 154531 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6018 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 4 RRCID -> 154541 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6302 - 6487

03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 27 F RRCID -> 154837 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6153 - 6426

03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 904 RRCID -> 154961 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5700 - 6207

03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 154964 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6286

03	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 40-F RRCID -> 154972 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6415 - 6524

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 154990 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6744 - 8558

03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
*08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 2 RRCID -> 155007 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6394 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 8015 RRCID -> 155009 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6514 - 7276

03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 3 RRCID -> 155011 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6375 - 7397

03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	240	N	25	-0-	-215	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 3 RRCID -> 155014 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6668 - 6994

03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 6 D RRCID -> 155020 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6304 - 6855

03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "69" WELL #: 2 RRCID -> 155254 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6532 - 6692

03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "92" WELL #: 2 RRCID -> 155255 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5731 - 6827

03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 5 RRCID -> 155257 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6576 - 6994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 6 RRCID -> 155258 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6623 - 7263

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 6 RRCID -> 155259 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6282 - 6965

03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 7 RRCID -> 155260 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 6978

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 9 RRCID -> 155261 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6400 - 6567

03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21B" WELL #: 4 RRCID -> 155303 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6288 - 6860

03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186 N	11	-0-	-175	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 6 RRCID -> 155304 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5916 - 7209

03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 6 RRCID -> 155305 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6468 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	360	N	306	-0-	-54	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 5D RRCID -> 155307 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 11 RRCID -> 155374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6438 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 12 RRCID -> 155375 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6409 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 2 RRCID -> 155502 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 7015 RRCID -> 155504 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 606 RRCID -> 155505 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6138 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH "D" WELL #: 3-F RRCID -> 155512 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6612 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 5 RRCID -> 155520 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1049	-0-	-91	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	854	-0-	-324	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
*08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 10 RRCID -> 155522 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6496 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 4 RRCID -> 155525 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6362 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 7 RRCID -> 155527 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6544 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "19" WELL #: 4 RRCID -> 155529 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6113 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 5 D RRCID -> 155533 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6042 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WATSON RANCH WELL #: 1105 RRCID -> 155534 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5668 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	210	N	60	-0-	-150	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 8D RRCID -> 155536 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6564 - 6776

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT WELL #: 3 RRCID -> 155537 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6517 - 6532

03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	946	2	7	9	N	6					84
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	849	2	3	9	N	3					87
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	782	2	4	9	N	4					91
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	749	2	3	9	N	3					94
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					94
*08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9	N	1					95

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5516 RRCID -> 155538 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5814 - 5828

03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 3 RRCID -> 155558 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7058

03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 8 RRCID -> 155809 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5814 - 7010

03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 506 RRCID -> 155810 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6678 - 7400

03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WATSON RANCH WELL #: 2603 RRCID -> 155811 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 155812 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 5968

03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2711 RRCID -> 155813 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6060 - 6078

03	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5307RD RRCID -> 155814 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5935 - 6523

03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	761	-0-	-386	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
*08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 10 D RRCID -> 155957 COMPL. DATE 09/27/1995 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6276 - 6720

03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 2 RRCID -> 155958 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6804 - 7232

03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 5 RRCID -> 155959 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6286 - 7231

03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	527	N	376	-0-	-151	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 12 RRCID -> 155961 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6410 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 209 RRCID -> 155963 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6290 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 210 RRCID -> 155964 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5956 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 213 RRCID -> 155965 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6010 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 214 RRCID -> 155966 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6251 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 7 RRCID -> 155969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6528 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 33 F RRCID -> 155970 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6189 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNION PACIFIC "C" WELL #: 30 F RRCID -> 155971 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 6093 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 34F RRCID -> 155981 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6227 - 6779

03	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	465	N	392	-0-	-73	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 7 RRCID -> 156100 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7314

03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 2 F RRCID -> 156102 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6358 - 6955

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 32 F RRCID -> 156512 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6174 - 6479

03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 4-F RRCID -> 156535 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6964 - 7020

03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 5 RRCID -> 156591 COMPL. DATE 09/07/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6484 - 6960

03	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CARSON, IRA "11" WELL #: 7 RRCID -> 156603 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6388 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 10 RRCID -> 156659 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6545 - 6565

03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 8 RRCID -> 156661 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6441 - 6458

03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12C" WELL #: 3 D RRCID -> 156712 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6808 - 6947

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 13 RRCID -> 156715 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6552 - 7278

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 15 RRCID -> 156717 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7114 - 7331

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 16 RRCID -> 156718 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6541 - 7244

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 17 RRCID -> 156719 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6680 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

FRIEND "94" WELL #: 4 RRCID -> 156792 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 2 RRCID -> 156800 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6596 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 156809 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6198 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 5 RRCID -> 156813 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7184 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 6 RRCID -> 156818 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6148 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 46 RRCID -> 156834 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6329 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	86	-0-	-193	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	210	N	73	-0-	-137	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNION PACIFIC WELL #: 47 RRCID -> 156838 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6602 - 6626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 48 RRCID -> 156843 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6407 - 6974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	570 N	529	-0-	-41	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	496 N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	540 N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	558 N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 52 RRCID -> 156851 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6338 - 6933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 53 F RRCID -> 156855 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6301 - 6856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 6 RRCID -> 156864 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6019 - 6476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	279 N	175	-0-	-104	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 211 RRCID -> 156872 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6046 - 6452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 2 RRCID -> 156878 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6768 - 7168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	403 N	280	-0-	-123	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE, V. I. "10" WELL #: 7 RRCID -> 156887 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6115 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE 53 WELL #: 2 D RRCID -> 156938 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5960 - 6574

03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	527	N	194	-0-	-333	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	527	N	312	-0-	-215	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 7 RRCID -> 156940 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6788 - 7244

03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 12 RRCID -> 156942 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6242 - 6692

03	589	N	329	-0-	-260	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	570	N	351	-0-	-219	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "6C" WELL #: 7 RRCID -> 156944 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6281 - 6406

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2710 RRCID -> 156945 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6030 - 6176

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1103 RRCID -> 156954 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5642 - 6218

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 8 RRCID -> 156963 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6394 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 7 RRCID -> 157069 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6876 - 7460

03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 54 RRCID -> 157077 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6392 - 6726

03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 12 RRCID -> 157081 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6523 - 6543

03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 4 RRCID -> 157099 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6342 - 6418

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 6 RRCID -> 157101 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7384

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2021

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 7 RRCID -> 157123 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7420

03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	210	N	46	-0-	-164	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 4 RRCID -> 157185 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6092 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 4 RRCID -> 157189 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7243

03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 13 RRCID -> 157205 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6516 - 6738

03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 14 RRCID -> 157207 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6212 - 6670

03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 107 RRCID -> 157208 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6032 - 6375

03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	399	-0-	-159	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	359	-0-	-181	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1408 RRCID -> 157209 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6042 - 6387

03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1409 RRCID -> 157210 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 6340

03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SUTTON WELL #: 1506 RRCID -> 157211 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5883 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 7 RRCID -> 157226 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7440

03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2604 RRCID -> 157230 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5679 - 5944

03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 8701 RRCID -> 157233 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5832 - 6196

03	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2712 RRCID -> 157236 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5725 - 6604

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 49 RRCID -> 157255 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6464 - 6595

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

PIERCE-STATE "106" WELL #: 4 RRCID -> 157258 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5989 - 6034

03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MOODY MINERAL "23A" WELL #: 4 RRCID -> 157336 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6888 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 5 RRCID -> 157374 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6016 - 7200

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 4 RRCID -> 157380 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6144 - 7432

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

ELMER HOOVER HATTON ESTATE "13" WELL #: 14 RRCID -> 157705 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6784 - 7326

03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	240	N	160	-0-	-80	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23C" WELL #: 4 RRCID -> 157706 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6414 - 6850

03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 157707 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5546 - 5800

03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	465	N	271	-0-	-194	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 2 RRCID -> 157708 COMPL. DATE 01/23/1968 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

03	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "23D" WELL #: 3 RRCID -> 157712 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5690 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 212 RRCID -> 157714 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6295 - 6398

03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 3 RRCID -> 157716 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7312 - 7424

03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 3 RRCID -> 157936 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5674 - 6196

03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS "8" WELL #: 4 RRCID -> 157946 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5720 - 6270

03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	217	N	81	-0-	-136	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "101D" WELL #: 5 RRCID -> 157950 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6224

03	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 157967 COMPL. DATE 03/28/1968 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 7 RRCID -> 157991 COMPL. DATE 03/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	240 N	77	-0-	-163	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS "1D" WELL #: 3 RRCID -> 158010 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6210 - 6221

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 8 RRCID -> 158105 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6684 - 7448

03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 9 RRCID -> 158114 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7435

03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 8 RRCID -> 158116 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6850 - 7416

03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	217 N	101	-0-	-116	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 3 RRCID -> 158124 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7330

03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 8 RRCID -> 158128 COMPL. DATE 02/11/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6190 - 7404

03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 3 RRCID -> 158130 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6526 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 4 RRCID -> 158136 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6342 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 5 RRCID -> 158140 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6652 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 6 RRCID -> 158163 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6554 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 7 RRCID -> 158172 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	360	N	269	-0-	-91	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 4 RRCID -> 158179 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6824 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 5 RRCID -> 158185 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6732 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 6 RRCID -> 158384 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6574 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 7 RRCID -> 158385 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6542 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 8 RRCID -> 158423 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5978 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 9 RRCID -> 158436 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6475 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 11 RRCID -> 158449 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 56-F RRCID -> 158458 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6224 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5308-D RRCID -> 158469 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5582 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 55-F RRCID -> 158474 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 6820 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
04	810	N	749	-0-	-61	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-					-0-
*08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 8 RRCID -> 158480 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6040 - 7028

03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 12 RRCID -> 158481 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5924 - 6442

03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 5 RRCID -> 158483 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6348 - 6944

03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 13 RRCID -> 158488 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6215 - 6513

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 15 RRCID -> 158491 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6294 - 6627

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 14 RRCID -> 158493 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6433 - 6696

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WATSON RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 158501 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5474 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 158768 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5804 - 5942

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 158769 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5103 - 5132

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 158780 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6470 - 8244

03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

GRAVES "12" WELL #: 2 RRCID -> 158782 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7081 - 7232

03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	775	N	558	-0-	-217	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
*08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-

GRAVES "12" WELL #: 3 RRCID -> 158790 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 7146

03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 7 RRCID -> 158806 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6408 - 7120

03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	465	N	310	-0-	-155	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	480	N	358	-0-	-122	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 6 RRCID -> 158807 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6450 - 7154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 7 RRCID -> 158808 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6942 - 7364

03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	630 N	564	-0-	-66	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	620 N	451	-0-	-169	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	589 N	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	465 N	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 5 RRCID -> 158813 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7158 - 7238

03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124 N	42	-0-	-82	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 12 RRCID -> 159077 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6254 - 6778

03	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	527 N	381	-0-	-146	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	403 N	224	-0-	-179	-0-	224	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 159251 COMPL. DATE 05/18/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8405 - 8444

03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 159255 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8446 - 9448

03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE 53 WELL #: 3 RRCID -> 159262 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5896 - 6846

03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CLEGG, ELOISE 61 WELL #: 2D RRCID -> 159264 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5882 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

GRAVES "12" WELL #: 4 RRCID -> 159277 COMPL. DATE 04/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6372 - 7068

03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 5 RRCID -> 159278 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6014 - 7117

03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 607 RRCID -> 159284 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6772 - 7388

03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOM MITCHELL-STATE "20B" WELL #: 7 RRCID -> 159285 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5786 - 7044

03	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 9 RRCID -> 159286 COMPL. DATE 05/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6902

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 3-F RRCID -> 159333 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6270 - 6607

03	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	450	N	256	-0-	-194	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	465	N	193	-0-	-272	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG WELL #: 5309 RRCID -> 159345 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6004 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 159506 COMPL. DATE 05/18/1996 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8472 - 8577

03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 4 RRCID -> 159696 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6138 - 7184

03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 5-F RRCID -> 159698 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6446 - 6482

03	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	240	N	109	-0-	-131	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 7 RRCID -> 159873 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5972 - 6628

03	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	390	N	83	-0-	-307	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	372	N	150	-0-	-222	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 6 RRCID -> 160014 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6025 - 6982

03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	496	N	308	-0-	-188	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 9 RRCID -> 160018 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6144 - 6996

03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
*08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
ZIPP RANCH "34" WELL #: 8 RRCID -> 160122 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20A" WELL #: 7 RRCID -> 160128 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7210 - 7220

03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 3 RRCID -> 160171 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5582 - 7416

03	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "43" WELL #: 5 RRCID -> 160250 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 5816 - 5946

03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "12D" WELL #: 2 RRCID -> 160259 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6158 - 6518

03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 8 RRCID -> 160271 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6198 - 6670

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 9 RRCID -> 160274 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6580 - 6702

03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	180	N	80	-0-	-100	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN C. "32B" WELL #: 7001 RRCID -> 160455 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7006 - 7088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 33 RRCID -> 160497 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6410 - 6460

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 34 RRCID -> 160501 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6338 - 6374

03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH "12" WELL #: 10 RRCID -> 160847 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6398 - 6564

03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	570 N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	558 N	479	-0-	-79	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*08	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 6 RRCID -> 160850 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5942 - 6776

03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 9 RRCID -> 160855 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6038 - 6058

03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 8 RRCID -> 160857 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5998 - 6040

03	248 N	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	270 N	90	-0-	-180	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER "50" WELL #: 3 RRCID -> 160885 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6004 - 7152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 5 RRCID -> 160887 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5988 - 7140

03	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C 15 WELL #: 9 RRCID -> 160916 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6351 - 6596

03	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	360 N	295	-0-	-65	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 8 RRCID -> 160998 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6044 - 6594

03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
*08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. "1" WELL #: 4R RRCID -> 161010 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6564 - 7006

03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 7 RRCID -> 161014 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6046 - 6564

03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

CLEGG "84" WELL #: 3 RRCID -> 161020 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5886 - 6746

03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	403 N	274	-0-	-129	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	390 N	305	-0-	-85	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	403 N	275	-0-	-128	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 5 RRCID -> 161023 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6044 - 7186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	186 N	85	-0-	-101	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 4 RRCID -> 161028 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6514 - 6662

03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	434 N	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	434 N	219	-0-	-215	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	341 N	96	-0-	-245	-0-	96	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 5 RRCID -> 161029 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 6364 - 7236

03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
*08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4" WELL #: 7003 RRCID -> 161044 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6298 - 6302

03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 5 RRCID -> 161138 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6400

03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	510 N	465	-0-	-45	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	527 N	416	-0-	-111	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	496 N	152	-0-	-344	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 8 RRCID -> 161450 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 7030

03	279 N	10	-0-	-269	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	270 N	133	-0-	-137	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	279 N	15	-0-	-264	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 64 RRCID -> 161476 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6622 - 6668

03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNION PACIFIC WELL #: 65 RRCID -> 161477 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6308 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1760	3	33	9	N	30	29	1			44
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1626	3	15	9	N	14	29	1			29
05	1643	N	1410	-0-	-233	-0-	1398	3	12	9	N	11	29	1			11
06	1740	N	1422	-0-	-318	-0-	1411	3	11	9	Y	10					21
07	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1660	3	12	9	Y	11					32
*08	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1708	3	9	9	Y	8	29	1			11

UNION PACIFIC WELL #: 66 RRCID -> 161483 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6534 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-
*08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 67 RRCID -> 161484 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6534 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1C" WELL #: 6 RRCID -> 161487 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6102 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 7 RRCID -> 161492 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6254 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "3C" WELL #: 8 RRCID -> 161494 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6062 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 4 RRCID -> 161495 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6092 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 5 RRCID -> 161496 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6426 - 6654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	480 N	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	403 N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 6 RRCID -> 161820 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7028 - 7144

03	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 36 RRCID -> 161825 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6432 - 6474

03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

THOMAS, J. K. "5C" WELL #: 3 RRCID -> 161828 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6106 - 7398

03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	682 N	608	-0-	-74	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 70 RRCID -> 161926 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6554 - 6686

03	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 608 RRCID -> 161931 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6790 - 7204

03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	300 N	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 12 RRCID -> 162104 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6470 - 6658

03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 63 RRCID -> 162105 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 1401 RRCID -> 162224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6472 PERF. 4954 - 5168

03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 4 RRCID -> 162229 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6018 - 6608

03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	240	N	26	-0-	-214	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 5 RRCID -> 162256 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5712 - 6258

03	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	403	N	177	-0-	-226	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

HATTON, E. H. ESTATE "10D" WELL #: 3 RRCID -> 162258 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5890 - 6998

03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

PIERCE-STATE 105 WELL #: 1 RRCID -> 162367 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 5987 - 6502

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 4 RRCID -> 162376 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 6774 - 6922

03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 8 RRCID -> 162377 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6216 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "102A" WELL #: 2 RRCID -> 162380 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5908 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

HATTON, E. H. ESTATE "14D" WELL #: 8 RRCID -> 162381 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6470 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

HATTON, E. H. ESTATE "14D" WELL #: 9 RRCID -> 162382 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6502 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	630	N	422	-0-	-208	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	713	N	324	-0-	-389	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	496	N	320	-0-	-176	-0-	320	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 9015 RRCID -> 162384 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6758 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 12 RRCID -> 162396 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6734 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 77 RRCID -> 162408 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6300 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY MINERALS "21D" WELL #: 7 RRCID -> 162452 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "16N" WELL #: 2 RRCID -> 162453 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6322 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "16S" WELL #: 3 RRCID -> 162456 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6588 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 11 RRCID -> 162457 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6292 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 11 RRCID -> 162458 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6746 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 13 RRCID -> 162459 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6540 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE CARSON ET VIR C-1 WELL #: 1003 RRCID -> 162461 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6198 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC "D" WELL #: 16 RRCID -> 162462 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6518 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1410 RRCID -> 162488 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6030 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 108 RRCID -> 162533 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6024 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 9 RRCID -> 162639 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6210 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	183	-0-	-158	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 10 RRCID -> 162640 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6285 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1508 RRCID -> 162641 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5952 - 6293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1509 RRCID -> 162642 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5931 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, CRYSTILLE "3A" WELL #: 3 RRCID -> 162668 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5942 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 10 RRCID -> 162669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6380 - 6923

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 11 RRCID -> 162670 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6908 - 7244

03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM 20D WELL #: 6 RRCID -> 162673 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6510 - 6812

03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 14 RRCID -> 162674 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5952 - 6896

03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 9 WELL #: 3 RRCID -> 162702 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6432 - 6610

03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	372	N	113	-0-	-259	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	372	N	121	-0-	-251	-0-	121	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 11 RRCID -> 162879 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6446 - 6592

03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 73-D RRCID -> 162889 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6578 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM-STATE "20A" WELL #: 8 RRCID -> 162915 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6532 - 6842

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 74 RRCID -> 162916 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6660

03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 2 RRCID -> 163049 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5984 - 6222

03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

PIERCE 44 "A" WELL #: 5 RRCID -> 163071 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6026 - 6052

03	1686	X	950	-0-	-736	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	240	N	56	-0-	-184	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	465	N	165	-0-	-300	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	510	N	229	-0-	-281	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 7 RRCID -> 163088 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6274 - 6352

03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 72 RRCID -> 163184 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6680

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CHILDRESS "8D" WELL #: 1 RRCID -> 163276 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5884 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 8 RRCID -> 163280 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6188 - 6356

03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "102A" WELL #: 3 RRCID -> 163284 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6126 - 6326

03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "29A" WELL #: 2 RRCID -> 163355 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 5746 - 6936

03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY-STATE, C. C. "Z" WELL #: 3 RRCID -> 163411 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6746

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 10 RRCID -> 163415 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6472 - 6636

03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 5 RRCID -> 163416 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6326

03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 3 RRCID -> 163417 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5732 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-				-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-				-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-				-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-				-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-				-0-
*08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-				-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 4 RRCID -> 163418 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5972 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-				-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-				-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-				-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-				-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-				-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-				-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 5 RRCID -> 163419 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5842 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-				-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-				-0-
05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-				-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-				-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-				-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-				-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "4D" WELL #: 4 RRCID -> 163456 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6490 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-				-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-				-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-				-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-				-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-				-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-				-0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 5 RRCID -> 163487 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6008 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-				-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-				-0-
05	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	3			N	-0-				-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-				-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-				-0-
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-				-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 13 RRCID -> 163625 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6592 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-				-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-				-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-				-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-				-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-				-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-				-0-

MITCHELL, TOM-STATE 20D WELL #: 5 RRCID -> 163698 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5730 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 6 RRCID -> 163700 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6358 - 6760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "7A" WELL #: 6 RRCID -> 163759 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5740 - 6284

03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	210 N	162	-0-	-48	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*08	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 8 RRCID -> 164011 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5948 - 7062

03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	330 N	271	-0-	-59	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*08	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 7 RRCID -> 164012 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5998 - 6250

03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	341 N	98	-0-	-243	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 8 RRCID -> 164015 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6370

03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	372 N	237	-0-	-135	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	360 N	319	-0-	-41	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	372 N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 6 RRCID -> 164056 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6316 - 6538

03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "11D" WELL #: 6 RRCID -> 164544 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 7188

03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	341 N	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER ESTATE "19A" WELL #: 5 RRCID -> 164549 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6826 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 6 RRCID -> 164732 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6824 - 6864

03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 164737 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5886 - 6332

03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS "8D" WELL #: 2 RRCID -> 164896 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6010 - 6280

03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "5C" WELL #: 8 RRCID -> 164899 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6114 - 6572

03	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	248	N	93	-0-	-155	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

CLEGG "84" WELL #: 4 RRCID -> 164906 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6092 - 7216

03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE 61 WELL #: 3 RRCID -> 164907 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5568 - 5994

03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, C. C. "6B" WELL #: 2 RRCID -> 164923 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6348 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1510A RRCID -> 164926 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7198 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 5 RRCID -> 164928 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5930 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	341	N	95	-0-	-246	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 4 RRCID -> 165362 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6114 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 165791 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	3			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 165793 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5932 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 165796 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6060 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 165797 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6086 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165798 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6238 - 6466

03	775	N	485	-0-	-290	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	660	N	450	-0-	-210	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	3			N	-0-					-0-

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 903 RRCID -> 165801 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6170 - 6392

03	155	N	54	-0-	-101	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 610D RRCID -> 165804 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6800 - 7384

03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1511B RRCID -> 165806 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6778 - 7376

03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 609D RRCID -> 165810 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6102 - 7396

03	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 7010D RRCID -> 165902 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6248 - 6426

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CLEGG WELL #: 5413 RRCID -> 165962 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6044 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	212	-0-	-178	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	310	N	171	-0-	-139	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 6 RRCID -> 165966 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6374 - 7000

03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	496	N	354	-0-	-142	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH K WELL #: 3401 RRCID -> 166459 COMPL. DATE 09/06/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4886 - 5744

03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 58 RRCID -> 166622 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6305 - 6640

03	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "23B" WELL #: 5 RRCID -> 166927 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5895 - 7058

03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 7 RRCID -> 166928 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6422 - 7136

03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

HOOVER "50" WELL #: 8 RRCID -> 166929 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5914 - 7120

03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON "7" WELL #: 5 RRCID -> 166933 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5792 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 6 RRCID -> 166935 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6746 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	630	N	518	-0-	-112	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	465	N	154	-0-	-311	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 6 RRCID -> 166937 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6236 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 7 RRCID -> 166940 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	279	N	86	-0-	-193	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	310	N	72	-0-	-238	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 7 RRCID -> 166944 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6682 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	660	N	508	-0-	-152	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	558	N	274	-0-	-284	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 6 RRCID -> 167162 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1411 RRCID -> 167400 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6256 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SUTTON WELL #: 1412 RRCID -> 167401 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6206 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	20	-0-	-190	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	30	-0-	-180	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 15 RRCID -> 167405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6319 - 6926

03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	540	N	302	-0-	-238	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	434	N	229	-0-	-205	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3303 RRCID -> 167406 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6650 - 7094

03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3304 RRCID -> 167407 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6804 - 7262

03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3305R RRCID -> 167408 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6320 - 7230

03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3307 RRCID -> 167410 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6328 - 7184

03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	246	-0-	-1025	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
*08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3309 RRCID -> 167411 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6334 - 6919

03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

PIERCE, J. S. 3 WELL #: 5 RRCID -> 167633 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5876 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42B" WELL #: 5 RRCID -> 167635 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6022 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 7 RRCID -> 167661 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6134 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
05	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
*08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3308 RRCID -> 167670 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5922 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	346	-0-	-181	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 9 RRCID -> 167684 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					-0-
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
*08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 110 RRCID -> 167688 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6290 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 804 RRCID -> 167689 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6088 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
*08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
SUTTON WELL #: 109 RRCID -> 167690 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6050 - 6416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
05	403 N	181	-0-	-222	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	390 N	210	-0-	-180	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
07	341 N	214	-0-	-127	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 12 RRCID -> 167692 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6382 - 6414

03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
06	210 N	90	-0-	-120	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	186 N	92	-0-	-94	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08	217 N	88	-0-	-129	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 14 RRCID -> 167693 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6310 - 6392

03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
06	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
08	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 7 RRCID -> 167756 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5818 - 6332

03	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	434 N	338	-0-	-96	-0-	338	3			N	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 13 RRCID -> 167768 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6158 - 6272

03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
*08	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 9 RRCID -> 167977 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5780 - 6376

03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "IGN" 7 WELL #: 2 RRCID -> 167979 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5898 - 6772

03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON "IGN" 7 WELL #: 3 RRCID -> 167980 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5892 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 11 RRCID -> 168043 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6348 - 6442

03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	204	-0-	-126	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	199	-0-	-142	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 15 RRCID -> 168289 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6344 - 6418

03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3306 RRCID -> 168374 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6296 - 7246

03	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3310 RRCID -> 168404 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6272 - 6906

03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS "A" WELL #: 2043 RRCID -> 168462 COMPL. DATE 10/05/1997 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6214 - 7178

03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 5 RRCID -> 168568 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6354 - 6978

03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 6 RRCID -> 168569 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6486 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 7 RRCID -> 168570 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6208 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	240	N	132	-0-	-108	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 3 RRCID -> 168571 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "14D" WELL #: 5R RRCID -> 168573 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5992 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 6 RRCID -> 168574 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 9 RRCID -> 168586 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6352 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 11 RRCID -> 168610 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5862 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CHILDRESS, CRYSTELLE "28D" WELL #: 12 RRCID -> 168611 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5884 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "3B" WELL #: 4 RRCID -> 168613 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5964 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22C" WELL #: 5 RRCID -> 168634 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6486 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22C" WELL #: 6 RRCID -> 168636 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6446 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	180	N	69	-0-	-111	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA "22B" WELL #: 4 RRCID -> 168639 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6388 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1510 RRCID -> 168767 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5892 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 8 RRCID -> 168772 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5906 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 5 RRCID -> 168773 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5880 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 168774 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6707

03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	300	N	206	-0-	-94	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 168775 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6196 - 6661

03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
05	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	660	N	616	-0-	-44	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE "19B" WELL #: 2R RRCID -> 168959 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6490 - 7250

03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	403	N	189	-0-	-214	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	403	N	42	-0-	-361	-0-	42	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 42 RRCID -> 168977 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6339 - 6613

03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 43 RRCID -> 168979 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6416 - 6618

03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 44 RRCID -> 168980 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6367 - 6629

03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 50 RRCID -> 168981 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 49 RRCID -> 168993 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 8 WELL #: 2 RRCID -> 169115 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6852 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					52
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					52
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					52
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					52
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					52
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					52

HENDERSON 8 WELL #: 3 RRCID -> 169116 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 6900 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			Y	-0-					52
04	390	N	241	-0-	-149	-0-	241	3			Y	-0-					52
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					52
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			Y	-0-					52
07	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	3			Y	-0-					52
*08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					52

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169235 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6440 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "27B" WELL #: 2 RRCID -> 169237 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6078 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

MARSHALL MONTGOMERY STATE G U WELL #: 3 RRCID -> 169277 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	945	-0-	-135	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	992	N	650	-0-	-342	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	896	-0-	-154	-0-	896	3			N	-0-					-0-
07	992	N	736	-0-	-256	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 4 RRCID -> 169279 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6388 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 5 RRCID -> 169280 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6412 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 6 RRCID -> 169281 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6465 - 6759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 7 RRCID -> 169517 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6426 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

BEAN "2" WELL #: 2 RRCID -> 169521 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6670 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	240	N	13	-0-	-227	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	279	N	13	-0-	-266	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	279	N	16	-0-	-263	-0-	16	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 14 RRCID -> 169523 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6312 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21B" WELL #: 5 RRCID -> 169524 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	558	N	410	-0-	-148	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MOODY WELL #: 3312 RRCID -> 169611 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6752 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3313 RRCID -> 169613 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6308 - 6920

03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3314 RRCID -> 169615 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6264 - 7210

03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3315 RRCID -> 169620 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5938 - 6930

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3316 RRCID -> 169621 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6318 - 7198

03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

HOOVER-STATE WELL #: 3 RRCID -> 169623 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6607

03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	27	-0-	-333	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 6 RRCID -> 169985 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5718 - 7018

03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	480	N	288	-0-	-192	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 9 RRCID -> 169988 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5736 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 10 RRCID -> 169989 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5712 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 4 RRCID -> 169991 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5712 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3311 RRCID -> 170083 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6362 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "29D" WELL #: 1 RRCID -> 170235 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5364 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "5" WELL #: 2 RRCID -> 170244 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6012 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 8 RRCID -> 170261 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 6240 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	690	N	634	-0-	-56	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	651	N	407	-0-	-244	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	660	N	590	-0-	-70	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 4 RRCID -> 170263 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5704 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	480	N	371	-0-	-109	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	372	N	162	-0-	-210	-0-	162	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170264 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6422 - 6724

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 9 RRCID -> 170265 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5838 - 6726

03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170280 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6634

03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 10 RRCID -> 170349 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5908 - 6696

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 11 RRCID -> 170354 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 6700

03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 12 RRCID -> 170355 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5834 - 6738

03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 13 RRCID -> 170357 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5858 - 6778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	330 N	257	-0-	-73	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	341 N	122	-0-	-219	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 3052 RRCID -> 170583 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 5740 - 7370

03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 6 RRCID -> 170585 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5718 - 7004

03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 39 RRCID -> 170744 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6700

03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	390 N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	403 N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 6 RRCID -> 170900 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6178 - 6780

03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "8" WELL #: 3 RRCID -> 171917 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6398 - 6934

03	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1511 RRCID -> 172524 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6076 - 6226

03	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	27	-0-	-159	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
06	150 N	30	-0-	-120	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	186 N	31	-0-	-155	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SUTTON WELL #: 1413 RRCID -> 172525 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	28	-0-	-242	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1414 RRCID -> 172526 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6296 - 6380

03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	60	-0-	-150	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 3 RRCID -> 172758 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 7144

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON "8" WELL #: 4 RRCID -> 172787 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6336 - 6910

03	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3226	-0-	226	226	3226	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4636	-0-	1536	1762	4636	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	4004	-0-	904	2666	4004	3			N	-0-					-0-

HOOVER "13" WELL #: 11 RRCID -> 173105 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6328 - 6450

03	248	N	113	-0-	-135	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	105	-0-	-135	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	41	-0-	-207	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 16 RRCID -> 173106 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6340 - 6416

03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 17 RRCID -> 173148 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6174 - 6264

03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER "18" WELL #: 18 RRCID -> 173149 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6152 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY "20" WELL #: 4 RRCID -> 174598 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 6588

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 174732 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 6422 - 6620

03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 6-U RRCID -> 175484 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6430 - 6612

03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

PIERCE 2218 WELL #: 2 RRCID -> 175925 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6382 - 6446

03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 3 RRCID -> 176627 COMPL. DATE 02/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6192 - 6906

03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 4 RRCID -> 176628 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6734 - 6896

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HUTCHINGS 43 WELL #: 5 RRCID -> 176629 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6222 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	496	N	308	-0-	-188	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 4 RRCID -> 176631 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6676 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 6 RRCID -> 176632 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6766 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	372	N	293	-0-	-79	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 70B WELL #: 5 RRCID -> 176633 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6784 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 4 RRCID -> 176728 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6274 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 8 RRCID -> 176887 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6968 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	420	N	114	-0-	-306	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 112 RRCID -> 176979 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6320 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	90	-0-	-120	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

SUTTON WELL #: 113 RRCID -> 176982 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1415 RRCID -> 176983 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6356

03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	479	-0-	-121	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			Y	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1513 RRCID -> 176985 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6350

03	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	37	-0-	-180	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	27	-0-	-183	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

GRAVES 12 WELL #: 5 RRCID -> 177018 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7087 - 7268

03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8D" WELL #: 7 RRCID -> 177842 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6298

03	651	N	200	-0-	-451	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	248	N	66	-0-	-182	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-

HOOVER "18" WELL #: 19 RRCID -> 177999 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6220 - 6314

03	310	N	139	-0-	-171	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	368	-0-	-314	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 37 RRCID -> 180942 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6144 - 6855

03	620	N	263	-0-	-357	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
UNION PACIFIC WELL #: 78 RRCID -> 181436 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6232 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 17 RRCID -> 181449 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6370 - 6690

03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 15 RRCID -> 182328 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6300 - 7364

03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	558	N	224	-0-	-334	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 7 RRCID -> 182332 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6180 - 7312

03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 8 RRCID -> 182334 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6281 - 7330

03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 9 RRCID -> 182335 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6315 - 7354

03	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 10 RRCID -> 182336 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6694 - 6940

03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: 5 RRCID -> 182495 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6349 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

MOODY 39 WELL #: 3 RRCID -> 182497 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6628 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 4 RRCID -> 182498 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6746 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 51 RRCID -> 182500 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 9 RRCID -> 182503 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6238 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 11 RRCID -> 182506 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 6179 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7A" WELL #: 10 RRCID -> 182507 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6180 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	651	N	255	-0-	-396	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MOODY WELL #: 3317 RRCID -> 182514 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6340 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 7 RRCID -> 182515 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6073 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 2 RRCID -> 182735 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6541 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	279	1	707	2	N	17					159
							19	9									
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	319	1	771	2	N	18					177
							20	9									
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	194	1	502	2	N	2					179
							2	9									
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	184	1	486	2	N	-0-					179
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	207	1	467	2	N	-0-					179
*08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	204	1	454	2	N	-0-					179

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 2 RRCID -> 183086 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6258 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	98	1	246	2	N	-0-					-0-
04	360	N	89	-0-	-271	-0-	26	1	63	2	N	-0-					-0-
05	372	N	33	-0-	-339	-0-	9	1	24	2	N	-0-					-0-
06	330	N	249	-0-	-81	-0-	68	1	181	2	N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	91	1	206	2	N	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	87	1	193	2	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 3 RRCID -> 183088 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	249	1	631	2	N	-0-					56
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	175	1	422	2	N	-0-					56
05	620	N	585	-0-	-35	-0-	163	1	422	2	N	-0-					56
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	179	1	474	2	N	-0-					56
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	325	1	735	2	N	-0-					56
*08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	295	1	657	2	N	-0-					56

MONTGOMERY "16" WELL #: 11 RRCID -> 185544 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6509 - 6529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY "16" WELL #: 9 RRCID -> 185750 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6270 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	398	-0-	-191	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 8 RRCID -> 185782 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 5792 - 6933

03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 7 RRCID -> 185783 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6142 - 7111

03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 6 RRCID -> 185879 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6465 - 7008

03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5517 RRCID -> 186428 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5416 - 6009

03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	496	N	292	-0-	-204	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	480	N	303	-0-	-177	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	496	N	208	-0-	-288	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	3			N	-0-					-0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5518 RRCID -> 186429 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6698

03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 187014 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7917 - 8049

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 187019 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6142 - 6280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 187022 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 187031 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 6313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEGG, ELOISE 61 WELL #: 5 RRCID -> 187410 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6189 - 6901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3		N	-0-			-0-
06	300 N	158	-0-	-142	-0-	158	3		N	-0-			-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
*08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-

CLEGG WELL #: 5411R RRCID -> 187642 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5686 - 6767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-			-0-
04	810 N	770	-0-	-40	-0-	770	3		N	-0-			-0-
05	837 N	584	-0-	-253	-0-	584	3		N	-0-			-0-
06	780 N	572	-0-	-208	-0-	572	3		N	-0-			-0-
07	806 N	415	-0-	-391	-0-	415	3		N	-0-			-0-
08	589 N	455	-0-	-134	-0-	455	3		N	-0-			-0-

MCDONALD "18" WELL #: 6 RRCID -> 187962 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 6330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCDONALD "18" WELL #: 7 RRCID -> 187969 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS, C. "7" WELL #: 6 RRCID -> 187975 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5694 - 6246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	527 N	471	-0-	-56	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 908 RRCID -> 188586 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6365

03	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	270 N	80	-0-	-190	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	248 N	120	-0-	-128	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188605 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6172 - 6636

03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 6 RRCID -> 188626 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5975 - 7054

03	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
07	465 N	365	-0-	-100	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	465 N	353	-0-	-112	-0-	353	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 8 RRCID -> 188627 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6252 - 6930

03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	660 N	444	-0-	-216	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	620 N	576	-0-	-44	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 11 RRCID -> 188630 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6177 - 6887

03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	434 N	320	-0-	-114	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS 43 WELL #: 12 RRCID -> 188631 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6200 - 7231

03	434 N	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	341 N	186	-0-	-155	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MONTGOMERY "16" WELL #: 13 RRCID -> 188634 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6490 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 12 RRCID -> 188637 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5883 - 7032

03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 4010 RRCID -> 188639 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6643 - 7270

03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	600	N	382	-0-	-218	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	620	N	482	-0-	-138	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 8 RRCID -> 188948 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6169 - 6736

03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 54 RRCID -> 188955 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6050 - 6571

03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 7 RRCID -> 189644 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6254 - 6688

03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
05	961	N	856	-0-	-105	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	908	-0-	-115	-0-	908	3			N	-0-					-0-
*08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 6 RRCID -> 189645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6517 - 6710

03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, V. I. "44" WELL #: 6 RRCID -> 189796 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5926 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	682	N	465	-0-	-217	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	780	N	663	-0-	-117	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 15 RRCID -> 190262 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6252 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	975	-0-	-285	-0-	975	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 14 RRCID -> 190266 COMPL. DATE 04/14/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 93 RRCID -> 190269 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6332 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	19	-0-	-260	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	270	N	7	-0-	-263	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 92 RRCID -> 190272 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	555	-0-	-282	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	810	N	492	-0-	-318	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	744	N	424	-0-	-320	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 13 RRCID -> 190289 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 14 RRCID -> 190292 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6206 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNION PACIFIC "D" WELL #: 18 RRCID -> 190296 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6268 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 38 RRCID -> 190309 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6217 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 15 RRCID -> 190313 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6210 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	33	-0-	-370	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	330	N	18	-0-	-312	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14A" WELL #: 3 RRCID -> 190551 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5996 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1058	-0-	-352	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
*08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 79 RRCID -> 190681 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 6798 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	623	-0-	-679	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	972	-0-	-348	-0-	972	3			N	-0-					-0-
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
*08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH NORTH WELL #: 901 RRCID -> 191122 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 6046 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					182
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					182
05	775	N	509	-0-	-266	-0-	509	2			N	-0-					182
06	780	N	509	-0-	-271	-0-	509	3			N	-0-					182
07	806	N	521	-0-	-285	-0-	521	2			N	-0-					182
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					182

CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 301 RRCID -> 191123 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5852 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	341	N	189	-0-	-152	-0-	189	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 13 RRCID -> 191129 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6450 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	3			N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					-0-
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 6 C RRCID -> 191137 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 6402 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "43" WELL #: 6 RRCID -> 191142 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5780 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 9 RRCID -> 191456 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6266 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	900	N	683	-0-	-217	-0-	683	3			N	-0-					-0-
05	744	N	540	-0-	-204	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	720	N	528	-0-	-192	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	713	N	448	-0-	-265	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 8 RRCID -> 192614 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	540	N	443	-0-	-97	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 24 RRCID -> 192615 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1212	-0-	-168	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1200	-0-	-257	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
*08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 95 RRCID -> 192616 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6358 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	54	-0-	-814	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	750	N	499	-0-	-251	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	651	N	531	-0-	-120	-0-	531	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 38 RRCID -> 192618 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6347 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 28 RRCID -> 192627 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870

03	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	3			N	-0-					-0-
04	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					-0-
*08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 55 RRCID -> 192927 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 6404 - 6614

03	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 23 RRCID -> 193509 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340

03	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2033	-0-	-157	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1137	-0-	-754	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1420	-0-	-620	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
07	2108	N	1791	-0-	-317	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
*08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 27 RRCID -> 193515 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230

03	1581	N	1483	-0-	-98	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	921	-0-	-474	-0-	921	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1333	-0-	-107	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
*08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 61 RRCID -> 193516 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 6297 - 6867

03	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 94 RRCID -> 193517 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6294 - 6894

03	14B2	EXT	9	-0-	9	9	9	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	2	-0-	2	11	2	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2	-0-	2	13	2	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	6	-0-	6	19	6	3			N	-0-					-0-
07	25	X	6	-0-	-19	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 8 RRCID -> 193727 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	480	N	401	-0-	-79	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC 'A" WELL #: 98 RRCID -> 193742 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6178 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 96 RRCID -> 193743 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6392 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 14A WELL #: 4 RRCID -> 193745 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5993 - 6571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC 'C" WELL #: 38 RRCID -> 193755 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5829 - 6695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 194840 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 6858 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 8001 RRCID -> 194842 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5617 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					181
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					181
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					181
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					181
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					181
*08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					181

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CHILDRESS RANCH SOUTH WELL #: 2101 RRCID -> 196013 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5856 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON "4" WELL #: 8 RRCID -> 197144 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6788

03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					352
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					352
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	609	2	15	9	N	14					366
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1694	2	12	9	N	11					377
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	901	2	7	9	N	6					383
08	620	N	560	-0-	-60	-0-	558	2	2	9	N	2					385

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 36 RRCID -> 199051 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6113 - 10780

03	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	3			N	-0-					-0-
04	810	N	757	-0-	-53	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	3			N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 199055 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 6115 - 9200

03	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	589	N	310	-0-	-279	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 16 RRCID -> 199066 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6174 - 6725

03	899	N	712	-0-	-187	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	690	N	565	-0-	-125	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	690	N	611	-0-	-79	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-

JONES-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 199081 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6201 - 6598

03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 9 RRCID -> 199083 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6630 - 7403

03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	465	N	286	-0-	-179	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 7 RRCID -> 199085 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 6 RRCID -> 199092 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6140 - 7261

03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	713	N	483	-0-	-230	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 9 RRCID -> 199095 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6750 - 7295

03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 8 RRCID -> 200835 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6200 - 7285

03	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 8 RRCID -> 200858 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6131 - 6649

03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY WELL #: 17 RRCID -> 200860 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6282 - 6793

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 16 RRCID -> 200863 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6288 - 6886

03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CARSON, IRA "11" WELL #: 13 RRCID -> 200874 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 5926 - 6558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3		N	-0-			-0-
04	390 N	340	-0-	-50	-0-	340	3		N	-0-			-0-
05	372 N	115	-0-	-257	-0-	115	3		N	-0-			-0-
06	360 N	20	-0-	-340	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	341 N	51	-0-	-290	-0-	51	3		N	-0-			-0-
*08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-

BEAN, VADA WELL #: 9 RRCID -> 201391 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6175 - 6760

03	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3		N	-0-			-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3		N	-0-			-0-
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3		N	-0-			-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
07	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3		N	-0-			-0-
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-

BEAN, VADA WELL #: 10 RRCID -> 201392 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 5993 - 6596

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEAN, VADA WELL #: 11 RRCID -> 202341 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5996 - 6868

03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
*08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 16 RRCID -> 205091 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6239 - 6500

03	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-			-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-			-0-
*08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-

CARSON, IRA '11' WELL #: 14 RRCID -> 205227 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6358 - 6622

03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
04	570 N	551	-0-	-19	-0-	551	3		N	-0-			-0-
05	496 N	336	-0-	-160	-0-	336	3		N	-0-			-0-
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
*08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C.C. 15 WELL #: 10 RRCID -> 205359 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6752

03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
05	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
06	390 N	291	-0-	-99	-0-	291	3		N	-0-			-0-
07	310 N	234	-0-	-76	-0-	234	3		N	-0-			-0-
*08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, V. I. 10 WELL #: 8 RRCID -> 206251 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6153 - 6718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT	15	-0-	15	15	15	2			N	-0-					90

UNION PACIFIC "B" WELL #: 17 RRCID -> 206517 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6202 - 6487

03	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	3			N	-0-				-0-
04	600	N	555	-0-	-45	-0-	555	3			N	-0-				-0-
05	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	3			N	-0-				-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-				-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-				-0-
*08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-				-0-

UNION PACIFIC WELL #: 26 RRCID -> 207127 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6268 - 9330

03	961	N	866	-0-	-95	-0-	866	3			N	-0-				-0-
04	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	3			N	-0-				-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-				-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-				-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-				-0-
*08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-				-0-

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 3 RRCID -> 207184 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6610

03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MONTGOMERY, C.C. 15 WELL #: 11 RRCID -> 207486 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6350 - 6608

03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-				-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-				-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-				-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-				-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-				-0-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-				-0-

BEAN, VADA WELL #: 12 RRCID -> 207491 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6116 - 6688

03	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	3			N	-0-				-0-
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	3			N	-0-				-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-				-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-				-0-
07	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-				-0-
08	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-				-0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 4 RRCID -> 208447 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6584 - 6650

03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	63	1	161	2	N	-0-				-0-
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	24	1	56	2	N	-0-				-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	15	1	39	2	N	-0-				-0-
06	210	N	23	-0-	-187	-0-	6	1	17	2	N	-0-				-0-
07	93	N	21	-0-	-72	-0-	7	1	14	2	N	-0-				-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	13	1	28	2	N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CARSON, IRA 10 WELL #: 16 RRCID -> 209599 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6089 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "5A" WELL #: 2 RRCID -> 210019 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6136 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	208	3	9	9	N	8					40
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	164	3	11	9	N	10					50
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	164	3	3	9	N	3					53
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	175	3	2	9	N	2					55
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	169	3	14	9	N	13					68
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	189	3	6	9	N	5					73

BEAN, VADA WELL #: 13 RRCID -> 210818 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 19 RRCID -> 213217 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6484 - 6637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

S. C. MILLSPAUGH 2 WELL #: 10 RRCID -> 213283 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6334 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

S. C. MILLSPAUGH 2 WELL #: 11 RRCID -> 213284 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6774 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 21 RRCID -> 214286 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6478 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
AUSTIN MILLSPAUGH 2B WELL #: 7 RRCID -> 214983 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6572 - 6730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	600 N	582	-0-	-18	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	682 N	565	-0-	-117	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. #14 WELL #: 9 RRCID -> 214985 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6251 - 6766

03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1512 RRCID -> 215014 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7302

03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	403 N	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	420 N	317	-0-	-103	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	434 N	326	-0-	-108	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	341 N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14 WELL #: 7 RRCID -> 215465 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6190 - 6676

03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	480 N	388	-0-	-92	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 12 RRCID -> 215576 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6078 - 6738

03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	480 N	420	-0-	-60	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	434 N	358	-0-	-76	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	480 N	395	-0-	-85	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	434 N	342	-0-	-92	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	372 N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 9 RRCID -> 215735 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6737 - 7418

03	496 N	340	-0-	-156	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	510 N	413	-0-	-97	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
08	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 15 RRCID -> 215745 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6526 - 6680

03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	217 N	127	-0-	-90	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 5 RRCID -> 215746 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6616 - 7277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 20 RRCID -> 215747 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6497 - 6644

03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	240 N	151	-0-	-89	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	248 N	121	-0-	-127	-0-	121	3			N	-0-					-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 18 RRCID -> 215818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5966 - 6602

03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	267	3	6	9	N	5					193
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					193
05	248 N	205	-0-	-43	-0-	204	3	1	9	N	1					194
06	240 N	31	-0-	-209	-0-	31	3			N	-0-					194
07	248 N	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					194
*08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	384	3	1	9	N	1	170	1			25

HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 12 RRCID -> 216802 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6373 - 7425

03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	390 N	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 13 RRCID -> 216878 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6687 - 6766

03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	434 N	322	-0-	-112	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 11 RRCID -> 216882 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6217 - 7446

03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 11 RRCID -> 216886 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6617 - 6714

03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 10 RRCID -> 216897 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6201 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, S. 14 WELL #: 14 RRCID -> 216901 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6557 - 6664

03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
*08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7C WELL #: 10 RRCID -> 216925 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6140 - 7422

03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14 WELL #: 8 RRCID -> 216928 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6174 - 6632

03	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 217170 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6416 - 8739

03	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
04	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
07	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
*08	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7B WELL #: 10 RRCID -> 217421 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7436

03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A WELL #: 11 RRCID -> 217630 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6260 - 7430

03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 7 RRCID -> 217635 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6634 - 7390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 6 RRCID -> 217638 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6690 - 7455

03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 7A WELL #: 12 RRCID -> 217654 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6670 - 7442

03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 6A WELL #: 6 RRCID -> 219788 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6150 - 7412

03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	660 N	619	-0-	-41	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	620 N	287	-0-	-333	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1515A RRCID -> 220982 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7336

03	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	510 N	433	-0-	-77	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	403 N	297	-0-	-106	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	420 N	205	-0-	-215	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	434 N	245	-0-	-189	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A WELL #: 5 RRCID -> 221486 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6186 - 7432

03	527 N	347	-0-	-180	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	600 N	524	-0-	-76	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	558 N	448	-0-	-110	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	527 N	365	-0-	-162	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 612 RRCID -> 221834 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6770 - 7372

03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	558 N	394	-0-	-164	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	480 N	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

LAURA HOOVER ESTATE 6A WELL #: 7 RRCID -> 221835 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 614 RRCID -> 221866 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6064 - 7360

03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 613 RRCID -> 221872 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6768 - 7353

03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 615 RRCID -> 221891 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6128 - 7390

03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	527	N	383	-0-	-144	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 616 RRCID -> 221906 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6130 - 7398

03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	558	N	337	-0-	-221	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1514A RRCID -> 221912 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6830 - 7360

03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 8 RRCID -> 222537 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6846 - 7420

03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HOOVER, LAURA ESTATE 52D WELL #: 6 RRCID -> 222545 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6672 - 7422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D WELL #: 7 RRCID -> 222550 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6784 - 7388

03	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	155 N	28	-0-	-127	-0-	28	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE GU 52A WELL #: 10 RRCID -> 222554 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6362 - 7426

03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 9 RRCID -> 222560 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6832 - 7428

03	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	300 N	230	-0-	-70	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	270 N	113	-0-	-157	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	248 N	161	-0-	-87	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52A WELL #: 9 RRCID -> 222566 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6656 - 7430

03	434 N	209	-0-	-225	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	217 N	129	-0-	-88	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 6052 RRCID -> 222568 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6713 - 7428

03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	570 N	510	-0-	-60	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	558 N	400	-0-	-158	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	540 N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52D WELL #: 8 RRCID -> 222580 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6704 - 7414

03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	600 N	531	-0-	-69	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	558 N	395	-0-	-163	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	558 N	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HATTON, EH ESTATE 12 WELL #: 11 RRCID -> 222806 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5684 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	873	-0-	-181	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
*08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 52D WELL #: 5 RRCID -> 223133 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6674 - 7424

03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 7 RRCID -> 223135 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6754 - 7264

03	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	450	N	324	-0-	-126	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	434	N	275	-0-	-159	-0-	275	3			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 10 RRCID -> 223139 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6000 - 7272

03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

IRA CARSON 54 WELL #: 10 RRCID -> 224050 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A

03	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	496	N	350	-0-	-146	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 16 RRCID -> 224331 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6195 - 6955

03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 11 RRCID -> 224891 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5897 - 6985

03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
04	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CARSON, IRA "54" WELL #: 14 RRCID -> 225083 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5795 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 15 RRCID -> 225452 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5881 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE 53 WELL #: 5 RRCID -> 225456 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6141 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 13 RRCID -> 225712 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5881 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	153	-0-	-405	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
05	558	N	411	-0-	-147	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	558	N	392	-0-	-166	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 42D WELL #: 8 RRCID -> 225871 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6244 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
05	744	N	233	-0-	-511	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
*08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42A" WELL #: 5 RRCID -> 226013 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5989 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 5052 RRCID -> 227564 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6268 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
04	600	N	449	-0-	-151	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	558	N	368	-0-	-190	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	600	N	456	-0-	-144	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 7 RRCID -> 227675 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6145 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	589	N	367	-0-	-222	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA WELL #: 2052 RRCID -> 227752 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5676 - 6782

03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA WELL #: 3052 RRCID -> 227754 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5880 - 6819

03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
05	868	N	727	-0-	-141	-0-	727	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	884	-0-	-226	-0-	884	3			N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
08	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	3			N	-0-					-0-

HATTON, E. H. ESTATE '14A' WELL #: 8 RRCID -> 227958 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6164 - 7245

03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 10 RRCID -> 228522 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6150 - 7286

03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	682	N	401	-0-	-281	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	620	N	246	-0-	-374	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 8 RRCID -> 228714 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6179 - 7254

03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	744	N	587	-0-	-157	-0-	587	3			N	-0-					-0-
06	750	N	680	-0-	-70	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 7 RRCID -> 228721 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5730 - 6216

03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 8 RRCID -> 228723 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5652 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "1D" WELL #: 4 RRCID -> 228981 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5852 - 6904

03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C" WELL #: 10 RRCID -> 229028 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5988 - 7172

03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 5415R RRCID -> 229139 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5586 - 6092

03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	527	N	154	-0-	-373	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	450	N	68	-0-	-382	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	465	N	224	-0-	-241	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "8" WELL #: 6 RRCID -> 234907 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6354 - 6930

03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 5 RRCID -> 237323 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5979 - 6620

03	372	N	230	-0-	-142	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	600	N	523	-0-	-77	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

CLEGG "83" WELL #: 5 RRCID -> 237326 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5840 - 6814

03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	434	N	143	-0-	-291	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	372	N	175	-0-	-197	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 4 RRCID -> 237328 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5836 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 237331 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6971 - 8822

03	3255	X	3091	-0-	-164	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	1293	-0-	-1857	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2942	-0-	-313	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2997	-0-	-153	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2878	-0-	-377	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2851	-0-	-249	-0-	2851	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 237336 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 6318 - 8734

03	837	N	419	-0-	-418	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	403	N	188	-0-	-215	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 7 RRCID -> 237338 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 6345 - 8806

03	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2238	-0-	-42	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1825	-0-	-438	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	2105	-0-	-115	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2301	-0-	-24	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
*08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-

MOODY MINERALS "21A" WELL #: 9 RRCID -> 238115 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5954 - 7227

03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 215 RRCID -> 238124 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5716 - 6336

03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 238417 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6258 - 6879

03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CLEGG "84" WELL #: 5 RRCID -> 238450 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5772 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 12 RRCID -> 239796 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 6100 - 7230

03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	990	-0-	-281	-0-	990	3			N	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-
*08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 7 RRCID -> 239797 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6076 - 7268

03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 13 RRCID -> 239800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5900 - 7111

03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 8 RRCID -> 240241 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6144 - 6928

03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
05	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
*08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 4 RRCID -> 240256 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5894 - 6822

03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 5 RRCID -> 240508 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5796 - 6762

03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
08	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, J. S. 1A WELL #: 4 RRCID -> 240510 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5750 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
*08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-

CLEGG WELL #: 14 RRCID -> 240512 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 5872 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-

CLEGG 84 WELL #: 6 RRCID -> 240749 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5744 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	600	N	505	-0-	-95	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	589	N	466	-0-	-123	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	3			N	-0-					-0-

ZIPP RANCH 34 WELL #: 16 RRCID -> 241010 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5990 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	91	-0-	-219	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 7 RRCID -> 241013 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5972 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	589	N	343	-0-	-246	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 9 RRCID -> 241017 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5998 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	651	N	410	-0-	-241	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 10 RRCID -> 241020 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6262 - 6903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MILLSPAUGH, DOROTHY "36D" WELL #: 2 RRCID -> 241484 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6199 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					183
04	720	N	326	-0-	-394	-0-	326	3			N	-0-	168	1			15
05	434	N	11	-0-	-423	-0-	11	3			N	-0-					15
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					15
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					15
*08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					15

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 6 RRCID -> 241649 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5773 - 6953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	510	N	223	-0-	-287	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 6 RRCID -> 241959 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6257 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	270	N	162	-0-	-108	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 6 RRCID -> 242213 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6019 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 242387 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6265 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	810	N	642	-0-	-168	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	930	N	110	-0-	-820	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	720	N	428	-0-	-292	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	651	N	470	-0-	-181	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

CLEGG 83 WELL #: 7 RRCID -> 243580 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 97 RRCID -> 243581 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6289 - 6907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	620	N	317	-0-	-303	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	660	N	48	-0-	-612	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	682	N	593	-0-	-89	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

UNION PACIFIC "A" WELL #: 93 RRCID -> 243617 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6033 - 6625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 108 RRCID -> 243791 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6250 - 6890

03	806 N	702	-0-	-104	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	690 N	372	-0-	-318	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	682 N	365	-0-	-317	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	690 N	364	-0-	-326	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	372 N	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-					-0-

BEAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 243793 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8676 - 8849

03	1023 N	845	-0-	-178	-0-	845	3			N	-0-					-0-
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
06	810 N	718	-0-	-92	-0-	718	3			N	-0-					-0-
07	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE GU WELL #: 7 RRCID -> 245044 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6129 - 6776

03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
05	1178 N	994	-0-	-184	-0-	994	3			N	-0-					-0-
06	1200 N	872	-0-	-328	-0-	872	3			N	-0-					-0-
07	1209 N	648	-0-	-561	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	992 N	565	-0-	-427	-0-	565	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 6 RRCID -> 245047 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6136 - 6667

03	403 N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
*08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 9 RRCID -> 245049 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6638

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 909 RRCID -> 246318 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6346

03	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	330 N	194	-0-	-136	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 9 RRCID -> 247071 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6260 - 6700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744 N	53	-0-	-691	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	630 N	533	-0-	-97	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	558 N	163	-0-	-395	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	403 N	197	-0-	-206	-0-	197	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 5 RRCID -> 247072 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6105 - 6586

03	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	870 N	277	-0-	-593	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	930 N	323	-0-	-607	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	810 N	498	-0-	-312	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 247074 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6394 - 8873

03	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
05	1085 N	991	-0-	-94	-0-	991	3			N	-0-					-0-
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
*08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. 32B WELL #: 5 RRCID -> 247148 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6658 - 7322

03	527 N	273	-0-	-254	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	780 N	615	-0-	-165	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*08	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-

HOOVER, LAURA ESTATE 41C WELL #: 9 RRCID -> 247183 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6188 - 7384

03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	496 N	367	-0-	-129	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	496 N	393	-0-	-103	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON "19" WELL #: 5 RRCID -> 247441 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6320 - 8960

03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "A" WELL #: 5 RRCID -> 247444 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6356 - 8856

03	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
04	2250 X	1576	-0-	-674	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
05	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
06	2250 X	2228	-0-	-22	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
07	2325 X	1492	-0-	-833	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
*08	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 6 RRCID -> 250749 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 5872 - 6754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 14A WELL #: 5 RRCID -> 255269 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5949 - 6595

03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	341 N	245	-0-	-96	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

COATES, DOLLYE 69 WELL #: 11 RRCID -> 255359 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6041 - 6712

03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					23
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					23
05	434 N	228	-0-	-206	-0-	228	3			N	-0-					23
06	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					23
07	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					23
*08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					23

CARSON, IRA 10 WELL #: 18 RRCID -> 255662 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6037 - 6559

03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

CARSON, IRA 10 WELL #: 19 RRCID -> 255822 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5944 - 6567

03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

HATTON, EH 12 WELL #: 12 RRCID -> 256184 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5720 - 6977

03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	248 N	5	-0-	-243	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH, A. 13 WELL #: 7 RRCID -> 256270 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6044 - 6639

03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MILLSPAUGH, A. 13 WELL #: 6 RRCID -> 256373 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 6072 - 6665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
05	527 N	380	-0-	-147	-0-	380	3		N	-0-			-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
07	558 N	505	-0-	-53	-0-	505	3		N	-0-			-0-
*08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 7 RRCID -> 256380 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6098 - 6588

03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		N	-0-			-0-
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
05	1426 N	1261	-0-	-165	-0-	1261	3		N	-0-			-0-
06	1440 N	1438	-0-	-2	-0-	1438	3		N	-0-			-0-
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3		N	-0-			-0-
*08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 8 RRCID -> 257390 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6130 - 6538

03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3		N	-0-			-0-
04	1470 N	1406	-0-	-64	-0-	1406	3		N	-0-			-0-
05	1395 N	1129	-0-	-266	-0-	1129	3		N	-0-			-0-
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-			-0-
07	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3		N	-0-			-0-
*08	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 9 RRCID -> 258157 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6116 - 6546

03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
04	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3		N	-0-			-0-
05	372 N	291	-0-	-81	-0-	291	3		N	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-			-0-
*08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 109 RRCID -> 273507 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6780 - 6808

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLEGG 83 WELL #: 7 RRCID -> 277752 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5824 - 6902

03	SWR 10	1131	-0-	1131	89871	1131	3		N	-0-			-0-
04	SWR 10	1048	-0-	1048	90919	1048	3		N	-0-			-0-
05	SWR 10	770	-0-	770	91689	770	3		N	-0-			-0-
06	SWR 10	833	-0-	833	92522	833	3		N	-0-			-0-
07	SWR 10	853	-0-	853	93375	853	3		N	-0-			-0-
08	SWR 10	647	-0-	647	94022	647	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
COX WELL #: 1022 RRCID -> 039670 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6613 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	950	-0-	-135	-0-	950	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	902	-0-	-148	-0-	902	3			N	-0-					-0-
05	899	N	694	-0-	-205	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
*08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 2 RRCID -> 041079 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 043297 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6242 - 0

03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3801 RRCID -> 070063 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3802 RRCID -> 077261 COMPL. DATE 06/07/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6729 - 6883

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 1048 RRCID -> 077521 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7117 - 7315

03	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3803 RRCID -> 078123 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6900 - 6920

03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

MOODY 39 WELL #: 1 RRCID -> 078124 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6730 - 7292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	186 N	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MOODY 33 WELL #: 2 RRCID -> 078369 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6762 - 6795

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH 69 WELL #: 2 RRCID -> 078370 COMPL. DATE 07/16/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6754 - 7302

03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3804 RRCID -> 078401 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6773 - 6880

03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 1A RRCID -> 078446 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5962 - 6485

03	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	270 N	220	-0-	-50	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 1010 RRCID -> 078447 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7093 - 7287

03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	310 N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 2 RRCID -> 078708 COMPL. DATE 08/19/1978 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6173 - 6870

03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

MOODY 39 WELL #: 4 RRCID -> 078798 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6555 - 6869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 3 RRCID -> 078800 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6008 - 7142

03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 1A RRCID -> 079318 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6185 - 7312

03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	360	N	223	-0-	-137	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	403	N	167	-0-	-236	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	390	N	177	-0-	-213	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 3 RRCID -> 079319 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6211 - 7302

03	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 2 RRCID -> 079320 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5960 - 7073

03	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	403	N	276	-0-	-127	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH 69 WELL #: 4 RRCID -> 079321 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6746 - 7213

03	527	N	345	-0-	-182	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2010 RRCID -> 079367 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 5852 - 7032

03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	420	N	9	-0-	-411	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MOODY 45 WELL #: 2 RRCID -> 079695 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6202 - 6357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 4 RRCID -> 079763 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6150 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 1 RRCID -> 079869 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6137 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	630	N	488	-0-	-142	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 3 RRCID -> 080025 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6174 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	248	N	52	-0-	-196	-0-	52	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 2 RRCID -> 080026 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6194 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 1050 RRCID -> 081331 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6148 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 2A RRCID -> 082875 COMPL. DATE 02/23/1980 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6381 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
GRAVES "12" WELL #: 1 RRCID -> 088023 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7078 - 7274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	83	-0-	-196	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	270 N	50	-0-	-220	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A WELL #: 1 RRCID -> 092544 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6302 - 6390

03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	341 N	239	-0-	-102	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	390 N	317	-0-	-73	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5B WELL #: 2 RRCID -> 093257 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6484 - 6512

03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 6A WELL #: 1 RRCID -> 094249 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6604 - 6663

03	589 N	491	-0-	-98	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	540 N	380	-0-	-160	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	496 N	316	-0-	-180	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	480 N	359	-0-	-121	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 6C WELL #: 3 RRCID -> 094715 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6094 - 6448

03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 098284 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5962 - 6444

03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	510 N	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	496 N	392	-0-	-104	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "7" WELL #: 1 RRCID -> 099137 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6166 - 6264

03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	720 N	681	-0-	-39	-0-	681	3			N	-0-					-0-
05	713 N	505	-0-	-208	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	713 N	656	-0-	-57	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

MONTGOMERY 17 WELL #: 3 RRCID -> 123690 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6750 - 6784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 2 RRCID -> 124491 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6450 - 6730

03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-					-0-
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3		N	-0-					-0-
08	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY -3- WELL #: 1 RRCID -> 125298 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6394

03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-					-0-
05	744	N	481	-0-	-263	-0-	481	3		N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-					-0-
*08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 4 RRCID -> 128669 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6752 - 6785

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGESS WELL #: 1 RRCID -> 128738 COMPL. DATE 10/20/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6763

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 6 RRCID -> 132969 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6711 - 6750

03	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	3		N	-0-					-0-
04	720	N	631	-0-	-89	-0-	631	3		N	-0-					-0-
05	713	N	574	-0-	-139	-0-	574	3		N	-0-					-0-
06	690	N	383	-0-	-307	-0-	383	3		N	-0-					-0-
07	651	N	409	-0-	-242	-0-	409	3		N	-0-					-0-
08	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	3		N	-0-					-0-

HENDERSON 7 WELL #: 1A RRCID -> 136281 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6103 - 6282

03	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3		N	-0-					-0-
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3		N	-0-					-0-
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3		N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-					-0-
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

HENDERSON "6" WELL #: 2 RRCID -> 147752 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6079 - 6241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 7 RRCID -> 158758 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6213 - 6780

03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-				-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-				-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-				-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-				-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-				-0-
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-				-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 9 RRCID -> 158765 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6527 - 6747

03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-				-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-				-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-				-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-				-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-				-0-
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-				-0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 3 RRCID -> 158772 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6261 - 6742

03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-				-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-				-0-
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-				-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-				-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-				-0-
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-				-0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 4 RRCID -> 158773 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6458 - 6728

03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-				-0-
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-				-0-
05	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-				-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-				-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-				-0-
*08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-				-0-

HOOVER 49 WELL #: 5 RRCID -> 158818 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6924 - 7124

03	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-				-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-				-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-				-0-
06	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	3			N	-0-				-0-
07	589	N	368	-0-	-221	-0-	368	3			N	-0-				-0-
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-				-0-

MOODY 37 WELL #: 4 RRCID -> 159695 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6214 - 6870

03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-				-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-				-0-
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-				-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-				-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-				-0-
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-				-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

HOOVER 44 WELL #: 4 RRCID -> 159713 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6221 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 6 RRCID -> 159715 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6302 - 7332

03	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 2050 RRCID -> 159946 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 6160 - 7316

03	403	N	43	-0-	-360	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	434	N	172	-0-	-262	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	558	N	160	-0-	-398	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-

HOOVER WELL #: 3010 RRCID -> 159971 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6604 - 7278

03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3805 RRCID -> 160035 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6786 - 6914

03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH 69 WELL #: 8 RRCID -> 160127 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6772 - 7244

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3806 RRCID -> 161811 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6238 - 6940

03	837	N	701	-0-	-136	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	810	N	647	-0-	-163	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	744	N	595	-0-	-149	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

MILLSPAUGH WELL #: 3807 RRCID -> 161812 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6742 - 6911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	420 N	259	-0-	-161	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	434 N	255	-0-	-179	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 5 RRCID -> 161817 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6220 - 7332

03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 5 RRCID -> 161824 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6244 - 6900

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 7 RRCID -> 167051 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 6908 - 7330

03	248 N	89	-0-	-159	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 8 RRCID -> 167053 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6142 - 7300

03	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	465 N	311	-0-	-154	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	450 N	408	-0-	-42	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 10 RRCID -> 167054 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7106 - 7284

03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	1080 N	913	-0-	-167	-0-	913	3			N	-0-					-0-
07	1085 N	925	-0-	-160	-0-	925	3			N	-0-					-0-
*08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3808 RRCID -> 167577 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6336 - 6920

03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
ROBERTSON "6D" WELL #: 4 RRCID -> 167817 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6174 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	510	N	392	-0-	-118	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	434	N	310	-0-	-124	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 6 RRCID -> 168272 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6252 - 6936

03	837	N	704	-0-	-133	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	682	N	322	-0-	-360	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	690	N	522	-0-	-168	-0-	522	3			N	-0-					-0-
07	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 7 RRCID -> 168276 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6186 - 7306

03	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 8 RRCID -> 168278 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6238 - 7340

03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 8 RRCID -> 168373 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6780 - 6904

03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3809 RRCID -> 168376 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6254 - 6920

03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3810 RRCID -> 168378 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6336 - 6906

03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

MILLSPAUGH WELL #: 3812 RRCID -> 168379 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6222 - 6876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	310 N	227	-0-	-83	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3813 RRCID -> 168381 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6746 - 6908

03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 9 RRCID -> 168396 COMPL. DATE 10/11/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6228 - 7322

03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	870 N	481	-0-	-389	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	744 N	501	-0-	-243	-0-	501	3			N	-0-					-0-
08	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 6A WELL #: 2 RRCID -> 168403 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6394 - 6846

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3811 RRCID -> 168456 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6232 - 6876

03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	310 N	193	-0-	-117	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 7 RRCID -> 168467 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6234 - 7180

03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3814 RRCID -> 168719 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 6184 - 6886

03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	300 N	249	-0-	-51	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

ROBERTSON 5A WELL #: 2 RRCID -> 168722 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6011 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

BOGGESS WELL #: 2 RRCID -> 168723 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6202 - 6789

03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 3A RRCID -> 169122 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6173 - 6729

03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 4A RRCID -> 169123 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5995 - 6523

03	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5B WELL #: 3 RRCID -> 169124 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6280 - 6637

03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 6A WELL #: 3 RRCID -> 169125 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6215 - 6805

03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

MOODY 37 WELL #: 9 RRCID -> 169303 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6256 - 7348

03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MONTGOMERY 17 WELL #: 12 RRCID -> 169765 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6542 - 6738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOODY 37 WELL #: 10 RRCID -> 170529 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6270 - 7232

03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-			-0-
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	3		N	-0-			-0-
05	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	3		N	-0-			-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3		N	-0-			-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
*08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-

MOODY 37 WELL #: 11 RRCID -> 170555 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6220 - 7296

03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			-0-
04	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	3		N	-0-			-0-
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
06	180 N	74	-0-	-106	-0-	74	3		N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
08	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3		N	-0-			-0-

MOODY 37 WELL #: 12 RRCID -> 170556 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6212 - 7298

03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-			-0-
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
*08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-

HOOVER 49 WELL #: 11 RRCID -> 171394 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6168 - 7326

03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
04	330 N	67	-0-	-263	-0-	67	3		N	-0-			-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
06	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	3		N	-0-			-0-
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
*08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		N	-0-			-0-

HOOVER 49 WELL #: 12 RRCID -> 171397 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6202 - 7324

03	434 N	355	-0-	-79	-0-	355	3		N	-0-			-0-
04	420 N	264	-0-	-156	-0-	264	3		N	-0-			-0-
05	341 N	200	-0-	-141	-0-	200	3		N	-0-			-0-
06	330 N	218	-0-	-112	-0-	218	3		N	-0-			-0-
07	279 N	197	-0-	-82	-0-	197	3		N	-0-			-0-
*08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-

HOOVER 49 WELL #: 13 RRCID -> 171398 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6150 - 7266

03	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	3		N	-0-			-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	3		N	-0-			-0-
05	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	3		N	-0-			-0-
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	3		N	-0-			-0-
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	3		N	-0-			-0-
*08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

HOOVER 44 WELL #: 10 RRCID -> 171626 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6226 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 11 RRCID -> 171627 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 6220 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 12 RRCID -> 171628 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6200 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 13 RRCID -> 171629 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6212 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

HOOVER 44 WELL #: 14 RRCID -> 171630 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6124 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

HOOVER 49 WELL #: 15 RRCID -> 171737 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6230 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	598	-0-	-115	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	630	N	578	-0-	-52	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5A WELL #: 3 RRCID -> 185804 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6016 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	811	-0-	-26	-0-	811	3			N	-0-					-0-
04	780	N	725	-0-	-55	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	682	N	472	-0-	-210	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	780	N	451	-0-	-329	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	744	N	242	-0-	-502	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

ROBERTSON 5A WELL #: 4 RRCID -> 185806 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6040 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	390	N	231	-0-	-159	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8A" WELL #: 6A RRCID -> 185933 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5949 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	663	-0-	-205	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	720	N	524	-0-	-196	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	527	N	17	-0-	-510	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "8A" WELL #: 7 RRCID -> 185934 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6106 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1261	-0-	-351	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
*08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "6" WELL #: 3 RRCID -> 186349 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5956 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

HENDERSON "6" WELL #: 4 RRCID -> 186350 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6002 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

ROBERTSON 5B WELL #: 8 RRCID -> 186941 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6131 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	434	N	139	-0-	-295	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	420	N	322	-0-	-98	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

MILLSPAUGH WELL #: 3815 RRCID -> 187652 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6032 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MONTGOMERY 17 WELL #: 14 RRCID -> 187658 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6325 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON 5B WELL #: 7 RRCID -> 188938 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6285 - 6657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	150	N	48	-0-	-102	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 13 RRCID -> 188941 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6182 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 11 RRCID -> 189187 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
PIERCE, DOROTHY SECTION 7 WELL #: 1 RRCID -> 090143 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 6450 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					16
04	870	N	761	-0-	-109	-0-	761	2			Y	-0-					16
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					16
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					16
07	775	N	247	-0-	-528	-0-	247	2			Y	-0-					16
08	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	2			Y	-0-					16

PIERCE, DOROTHY SECTION 7 WELL #: 2 RRCID -> 090144 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6530 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HENDERSON, J. W. SECTION 18 WELL #: 2 RRCID -> 090145 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 6529 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE-HENDERSON, SECTION 7 WELL #: 5 RRCID -> 091718 COMPL. DATE 12/21/1980 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6321 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	499	-0-	-152	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	264	-0-	-852	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	2			Y	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON, SECTION 8 WELL #: 2 RRCID -> 091719 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 5979 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

PIERCE-HENDERSON, N. SECTION 7 WELL #: 4 RRCID -> 092016 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6287 - 6914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

PIERCE, DOROTHY WELL #: 801 RRCID -> 100421 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6106 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, ROY WELL #: 13 RRCID -> 150926 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6104 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					92
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					92
05	558	N	438	-0-	-120	-0-	438	2			N	-0-					92
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					92
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					92
*08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					92

MILLER, ROY WELL #: 16 RRCID -> 153946 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6054 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MILLER, ROY WELL #: 17R RRCID -> 160522 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6128 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE - HENDERSON WELL #: 706 RRCID -> 169460 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6468 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MITCHELL #329-1 WELL #: 1 RRCID -> 144255 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 4683 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3952	2	2	9	N	2	2	8			92
04	3630	X	3506	-0-	-124	-0-	3506	2			N	-0-					92
05	3751	X	3306	-0-	-445	-0-	3306	2			N	-0-					92
06	3840	X	2895	-0-	-945	-0-	2895	2			N	-0-					92
07	3968	X	3435	-0-	-533	-0-	3435	2			N	-0-					92
*08	3968	X	3254	-0-	-714	-0-	3254	2			N	-0-					92

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
COX "39" WELL #: 1 RRCID -> 245338 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6754 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	782	-0-	-427	-0-	31	1	751	2	N	-0-					42
04	1110	N	403	-0-	-707	-0-	30	1	373	2	N	-0-					42
05	961	N	920	-0-	-41	-0-	31	1	889	2	N	-0-					42
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	30	1	739	2	N	-0-					42
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	31	1	1288	2	N	-0-					42
08	930	N	441	-0-	-489	-0-	31	1	410	2	N	-0-					42

MOSAIC TEXAS LLC 589983
UNIVERSITY 14-31 WELL #: 1 RRCID -> 098956 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7086 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	243	-0-	243	243	243	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	169	-0-	169	412	169	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	350	-0-	350	762	350	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	268	-0-	268	1030	268	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	305	-0-	305	1335	305	3			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL 328 WELL #: 1 RRCID -> 242582 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4986 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. 630591
HENDERSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 044756 COMPL. DATE 08/28/1968 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	955	-0-	-65	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	956	-0-	-160	-0-	956	2			N	-0-					-0-
08	961	N	872	-0-	-89	-0-	872	2			N	-0-					-0-

PIERCE "2" WELL #: 1 RRCID -> 176893 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6312 - 6356

03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					62
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					62
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					62
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					62
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					62
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					62

PIERCE 2A WELL #: 1 RRCID -> 178366 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6022 - 6395

03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	801	2	18	9	N	16					157
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	691	2	29	9	N	26					183
05	620	N	533	-0-	-87	-0-	532	2	1	9	N	1					184
06	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			N	-0-					184
07	744	N	716	-0-	-28	-0-	713	2	3	9	N	3	42	1			145
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					145

PIERCE 4 WELL #: 1 RRCID -> 180157 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5890 - 6460

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE 9 WELL #: 1 RRCID -> 180450 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6440 - 6586

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

PIERCE 4A WELL #: 2 RRCID -> 180451 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5976 - 6516

03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

PIERCE 4 WELL #: 3 RRCID -> 183081 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6072 - 6446

03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	856	-0-	-194	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	961	N	700	-0-	-261	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PIERCE 4B WELL #: 1 RRCID -> 183082 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6101 - 6310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	506	2	17	9	N	15					101
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	327	2	21	9	N	19					120
05	403 N	344	-0-	-59	-0-	311	2	33	9	N	30					150
06	510 N	441	-0-	-69	-0-	441	2			N	-0-					150
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	343	2	12	9	N	11	134	1			27
*08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					27

PIERCE 4B WELL #: 2 RRCID -> 185773 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5989 - 9354

03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 193792 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6332 - 6926

03	744 N	590	-0-	-154	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
BEAN, JOE "D" WELL #: 1032 RRCID -> 161219 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6527 - 6719

03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					18
04	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					18
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					18
06	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					18
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					18
*08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	819	3	3	9	Y	3					21

BEAN, JOE WELL #: 1050 RRCID -> 165868 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 6567 - 7076

03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
06	540 N	322	-0-	-218	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
07	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
08	434 N	293	-0-	-141	-0-	293	3			Y	-0-					-0-

BEAN, JOE "F" WELL #: 3050 RRCID -> 166802 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6539 - 6846

03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					13
04	570 N	416	-0-	-154	-0-	416	3			N	-0-					13
05	589 N	294	-0-	-295	-0-	294	3			N	-0-					13
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					13
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					13
*08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	493	3	2	9	N	2					15

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
BEAN "B" WELL #: 1031 RRCID -> 174604 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6614 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					5
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-					5
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					5
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	3			Y	-0-					5
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					5
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	597	3	3	9	Y	3					8

BEAN, JOE "D" WELL #: 2032 RRCID -> 220272 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 6537 - 6791

03	961	N	543	-0-	-418	-0-	543	3			N	-0-					134
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					134
05	744	N	546	-0-	-198	-0-	546	3			N	-0-					134
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					134
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					134
*08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					134

BEAN 'B' WELL #: 3031 RRCID -> 224707 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6526 - 6817

03	1550	N	875	-0-	-675	-0-	875	3			Y	-0-					25
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			Y	-0-					25
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			Y	-0-					25
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					25
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-					25
*08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1387	3	4	9	Y	4					29

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
MITCHELL - STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 091333 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 4745 - 4779

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX, L. B. SECTION 11 WELL #: 1 RRCID -> 093063 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL-STATE "22" WELL #: 3 RRCID -> 094095 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 5064 - 5076

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
MITCHELL-STATE "22" WELL #: 4 RRCID -> 094097 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5307 - 5317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HENDERSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 207659 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6389 - 6478

03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
KRUEGER, BLAKENEY WELL #: 3 RRCID -> 159778 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 3801 - 4472

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
HENDERSON, J. W. "B" WELL #: 2013 RRCID -> 188715 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY -12- WELL #: 1 RRCID -> 241617 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6547 - 6557

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

PITTS ENERGY CO. 666430
CHILDRESS "22" WELL #: 1 RRCID -> 127244 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5941 - 5970

03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-			45
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-			45
05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-			45
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-			45
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-			45
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			45

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
CHILDRESS "22" WELL #: 2 RRCID -> 130348 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5772 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	2			N	-0-					33
04	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	2			N	-0-					33
05	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			N	-0-					33
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					33
07	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	2			N	-0-					33
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					33

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 1 RRCID -> 070431 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		404	-0-	304	304	400	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	T. A.		427	-0-	427	731	423	3	4	9	N	4	4	0			-0-
06	T. A.		412	-0-	412	1143	408	3	4	9	N	4	4	0			-0-
07	T. A.		395	-0-	395	1538	391	3	4	9	N	4	4	0			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1538					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 3 RRCID -> 070432 COMPL. DATE 12/25/1976 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	95	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	95	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B" WELL #: 2 RRCID -> 070887 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	395	3	6	9	N	5	5	0			-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	296	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	390	N	220	-0-	-170	-0-	218	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	310	N	213	-0-	-97	-0-	211	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 6 RRCID -> 105634 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6021 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	569	3	6	9	N	5	5	0			-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	391	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	570	N	336	-0-	-234	-0-	333	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	403	N	329	-0-	-74	-0-	326	3	3	9	N	3	3	0			-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 7 RRCID -> 105698 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6383 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 7 RRCID -> 128956 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6046 - 6263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 11 RRCID -> 158833 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	121	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	115	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	142	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 15 RRCID -> 159281 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6382 - 6444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 5 RRCID -> 161489 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6216 - 6374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 11 RRCID -> 161935 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6298 - 6428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 12 RRCID -> 163483 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6188 - 6346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	592	-0-	492	492	586	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	T. A.	353	-0-	353	845	350	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	T. A.	544	-0-	544	1389	538	3	6	9	N	5	5	0			-0-
07	T. A.	631	-0-	631	2020	625	3	6	9	N	5	5	0			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2020					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 14 RRCID -> 164395 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6280 - 6394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	577	3	6	9	N	5	5	0			-0-
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	304	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	570 N	250	-0-	-320	-0-	248	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	313	3	3	9	N	3	3	0			-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 15 RRCID -> 164398 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6210 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	476	3	4	9	N	4	4	0			-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	240	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	450	N	287	-0-	-163	-0-	285	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	403	N	229	-0-	-174	-0-	227	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "6D" WELL #: 7 RRCID -> 164726 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6374 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	390	-0-	390	497	387	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	14B	DENY	36	-0-	36	533	36	3			N	-0-					-0-
05	533	X	-0-	-0-	-533	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 12 RRCID -> 164953 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6244 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	244	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	264	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	372	N	247	-0-	-125	-0-	244	3	3	9	N	3	3	0			-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 8 RRCID -> 165360 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 5812 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	536	3	4	9	N	4	4	0			-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	453	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	510	N	408	-0-	-102	-0-	405	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	560	3	4	9	N	4	4	0			-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 4 RRCID -> 165811 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5770 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 5 RRCID -> 166923 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 5810 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	412	3	4	9	N	4	4	0			-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	420	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	263	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	390	N	325	-0-	-65	-0-	321	3	4	9	N	4	4	0			-0-
07	434	N	383	-0-	-51	-0-	379	3	4	9	N	4	4	0			-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2B" WELL #: 8 RRCID -> 166924 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 5948 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	260	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	281	3	4	9	N	4	4	0			-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	150	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	179	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	310	N	119	-0-	-191	-0-	118	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118

MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 030767 COMPL. DATE 05/12/1963 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7102 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	315	3	4	9	Y	4	4	1			3
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	305	3	4	9	Y	4	2	1			4
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	268	3	2	9	Y	2	2	1			4
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	3	2	9	Y	2	3	1			3
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	3	2	9	Y	2	3	1			2

UNIVERSITY 31-29 WELL #: 1 RRCID -> 089726 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 7168 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	97	3	4	9	Y	4	5	1			1
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	104	3	4	9	Y	4	2	1			3
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	3	2	9	Y	2	2	1			3
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-	3	1			-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

UNIVERSITY 31-32 WELL #: 1 RRCID -> 089736 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7034 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	243	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	991	3	9	9	Y	8	10	1			-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1305	3	8	9	Y	7	3	1			4
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1090	3	4	9	Y	4	3	1			5
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1220	3	6	9	Y	5	6	1			4
*08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1521	3	3	9	Y	3	3	1			4

UNIVERSITY 31-3 WELL #: 1 RRCID -> 090114 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6513 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 36 WELL #: 1 RRCID -> 090827 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6703 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-3-W WELL #: 2 RRCID -> 090892 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6479 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 2 RRCID -> 095948 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6936 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	75	3	9	9	Y	8	9	1			13
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	86	3	4	9	Y	4	5	1			12
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	74	3	4	9	Y	4	2	1			14
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	68	3	2	9	Y	2	2	1			14
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	58	3	2	9	Y	2	3	1			13
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	81	3	2	9	Y	2	3	1			12

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

MEADOWS "A" WELL #: 5 RRCID -> 096236 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6585 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	783	3	7	9	Y	6	5	1			7
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	868	3	25	9	Y	23	30	1			-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	823	3	24	9	Y	22	10	1			12
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1121	3	13	9	Y	12	10	1			14
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	809	3	15	9	Y	14	17	1			11
*08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	985	3	12	9	Y	11	10	1			12

UNIVERSITY 30-2 WELL #: 1 RRCID -> 099090 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 6552 - 7216

03	310	N	237	-0-	-73	-0-	236	3	1	9	Y	1					7
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	281	3	40	9	Y	36	32	1			11
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	262	3	12	9	Y	11					22
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	318	3	6	9	Y	5					27
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	Y	1					28
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	227	3	6	9	Y	5					33

UNIVERSITY 32-11 WELL #: 1 RRCID -> 102904 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 6887 - 8641

03	155	N	125	-0-	-30	-0-	121	3	4	9	Y	4	4	1			9
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	184	3	84	9	Y	76	79	1			6
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	117	3	84	9	Y	76	26	1			56
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	137	3	84	9	Y	76	26	1			106
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	126	3	84	9	Y	76	45	1			137
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	97	3	32	9	Y	29	26	1			140

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 1 RRCID -> 103555 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6884 - 8904

03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-11S WELL #: 2 RRCID -> 103556 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6790 - 7091

03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
*08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK. 31-29E WELL #: 2 RRCID -> 104526 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7093 - 7498

03	279	N	266	-0-	-13	-0-	255	3	11	9	Y	10	11	1			14
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	239	3	24	9	Y	22	30	1			6
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	287	3	24	9	Y	22	10	1			18
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	284	3	13	9	Y	12	10	1			20
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	285	3	15	9	Y	14	17	1			17
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	277	3	12	9	Y	11	10	1			18

MEADOWS "B" WELL #: 3 RRCID -> 107159 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7123 - 6707

03	372	N	340	-0-	-32	-0-	338	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	406	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	507	3	4	9	Y	4	2	1			2
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	595	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	434	3	2	9	Y	2	3	1			1
*08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	739	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-31 WELL #: 1 RRCID -> 116009 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 7186 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	94	3	3	9	Y	3	4	1			2
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	102	3	9	9	Y	8	10	1			-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	109	3	8	9	Y	7	3	1			4
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	109	3	4	9	Y	4	3	1			5
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	3	2	9	Y	2	6	1			1
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	124	3	4	9	Y	4	3	1			2

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 117732 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 7169 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 22-3 WELL #: 2 RRCID -> 118904 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6062 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	701	-0-	-415	-0-	698	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	840	N	741	-0-	-99	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	561	-0-	-129	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 7-11 WELL #: 3 RRCID -> 121101 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 6217 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	742	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	690	N	636	-0-	-54	-0-	626	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
05	651	N	526	-0-	-125	-0-	518	3	8	9	Y	7	3	1			4
06	720	N	644	-0-	-76	-0-	640	3	4	9	Y	4	3	1			5
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	574	3	6	9	Y	5	6	1			4
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	447	3	4	9	Y	4	3	1			5

HENDERSON 8-10 WELL #: 1 RRCID -> 122818 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 6624 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1569	3	19	9	Y	17	18	1			23
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1688	3	48	9	Y	44	59	1			8
05	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1232	3	48	9	Y	44	20	1			32
06	1350	N	949	-0-	-401	-0-	921	3	28	9	Y	25	19	1			38
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1276	3	30	9	Y	27	34	1			31
*08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1019	3	24	9	Y	22	19	1			34

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 T RRCID -> 123969 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8253 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-4 WELL #: 1 RRCID -> 125224 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 7106 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					23
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					23
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					23
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			Y	-0-					23
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					23
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					23

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 29-21 WELL #: 1 RRCID -> 130191 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 6509 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	802	3	1	9	Y	1					24
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	885	3	69	9	Y	63	56	1			31
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	920	3	21	9	Y	19					50
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1345	3	10	9	Y	9					59
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1398	3	2	9	Y	2					61
*08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	865	3	10	9	Y	9					70

UNIVERSITY 29-28S WELL #: 2 RRCID -> 131724 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6581 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	3	1	9	Y	1					15
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	239	3	10	9	Y	9	8	1			16
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	295	3	3	9	Y	3					19
06	390	N	94	-0-	-296	-0-	93	3	1	9	Y	1					20
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	3	1	9	Y	1					21
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					21

COX "D" WELL #: 1 RRCID -> 139971 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6715 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 2 RRCID -> 143206 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6638 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
*08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 3 RRCID -> 143207 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6632 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	880	3	7	9	Y	6	7	1			7
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1276	3	20	9	Y	18	25	1			-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	909	3	20	9	Y	18	8	1			10
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1146	3	11	9	Y	10	8	1			12
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	707	3	12	9	Y	11	14	1			9
*08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1218	3	10	9	Y	9	8	1			10

UNIVERSITY 31-34E WELL #: 2 RRCID -> 143210 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6664 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	875	-0-	-303	-0-	862	3	13	9	Y	12	12	1			13
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	793	3	12	9	Y	11	15	1			9
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1032	3	12	9	Y	11	5	1			15
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	976	3	7	9	Y	6	5	1			16
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1036	3	7	9	Y	6	8	1			14
*08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	968	3	6	9	Y	5	5	1			14

HENDERSON WELL #: 2403ST RRCID -> 143258 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6972 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	494	3	19	9	Y	17	4	8			58
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	539	3	15	9	Y	14					72
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	536	3	22	9	Y	20					92
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	508	3	31	9	Y	28					120
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	634	3	20	9	Y	18	129	1			9
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	550	3	4	9	Y	4					13

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3302ST RRCID -> 143260 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 6940 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					66
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					66
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	39	1			27
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					27
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					27
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					27

COX "A" WELL #: 1 RRCID -> 143385 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 6703 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2482	3	8	9	Y	7	16	1			25
04	2670	N	2363	-0-	-307	-0-	2189	3	174	9	Y	158	183	1			-0-
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2381	3	151	9	Y	137	61	1			76
06	2400	N	2222	-0-	-178	-0-	2137	3	85	9	Y	77	60	1			93
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2157	3	92	9	Y	84	105	1			72
*08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2514	3	74	9	Y	67	105	1			34

UNIVERSITY 31-30 WELL #: 1 RRCID -> 143387 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 7053 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
06	1170	N	874	-0-	-296	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
07	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
*08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-30E WELL #: 2 RRCID -> 143388 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 7071 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	3			Y	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	720	-0-	-270	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					-0-
*08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-17 WELL #: 3 RRCID -> 143390 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 7013 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	281	3	6	9	Y	5	6	1			5
04	330	N	252	-0-	-78	-0-	244	3	8	9	Y	7	10	1			2
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	361	3	7	9	Y	6	3	1			5
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	374	3	4	9	Y	4	3	1			6
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	367	3	7	9	Y	6	6	1			6
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	333	3	4	9	Y	4	3	1			7

HENDERSON 28-16 WELL #: 2 RRCID -> 143567 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 6421 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	969	-0-	-231	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	884	-0-	-356	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
*08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-13 WELL #: 1 RRCID -> 143575 COMPL. DATE 05/06/1993 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7132 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1702	3	20	9	Y	18	17	1			16
04	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	1416	3	17	9	Y	15	20	1			11
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1510	3	17	9	Y	15	7	1			19
06	1470	N	1154	-0-	-316	-0-	1145	3	9	9	Y	8	6	1			21
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1267	3	9	9	Y	8	11	1			18
*08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-	6	1			12

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
UNIVERSITY 32-12 WELL #: 1 RRCID -> 143577 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 6892 - 8841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1136	3	2	9	Y	2	2	1			5
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1348	3	4	9	Y	4	5	1			4
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1309	3	4	9	Y	4	2	1			6
06	1110 N	734	-0-	-376	-0-	732	3	2	9	Y	2	2	1			6
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1085	3	2	9	Y	2	3	1			5
*08	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			Y	-0-	2	1			3

HENDERSON 22-3 WELL #: 1 RRCID -> 143578 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 6968 - 9134

03	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2349	3	3	9	Y	3	3	1			2
04	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2783	3	20	9	Y	18	20	1			-0-
05	3100 N	3112	-0-	12	12	3095	3	17	9	Y	15	7	1			8
06	1789 N	1777	-0-	-12	-0-	1768	3	9	9	Y	8	6	1			10
07	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2669	3	10	9	Y	9	11	1			8
*08	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2304	3	8	9	Y	7	6	1			9

HENDERSON 21-2 WELL #: 1 RRCID -> 143581 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6418 - 9054

03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	510	3	4	9	Y	4	5	1			6
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	474	3	21	9	Y	19	25	1			-0-
05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	662	3	20	9	Y	18	8	1			10
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	417	3	11	9	Y	10	8	1			12
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	401	3	12	9	Y	11	14	1			9
*08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	432	3	10	9	Y	9	8	1			10

HENDERSON 20-1 WELL #: 2 RRCID -> 143587 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 6414 - 9338

03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	948	3	1	9	Y	1	2	1			1
04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	617	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	441	3	4	9	Y	4	2	1			2
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	569	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	405	3	2	9	Y	2	3	1			1
*08	335 N	335	-0-	-0-	-0-	333	3	2	9	Y	2	2	1			1

COX "C" WELL #: 2 RRCID -> 143589 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6728 - 8816

03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	1879	3	255	9	Y	232	238	1			266
04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			Y	-0-					266
05	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			Y	-0-					266
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			Y	-0-					266
07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					266
*08	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			Y	-0-					266

HENDERSON 20-1 WELL #: 1 RRCID -> 143596 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 6401 - 9062

03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1475	3	11	9	Y	10	10	1			6
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	494	3	26	9	Y	24	30	1			-0-
05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	988	3	24	9	Y	22	10	1			12
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	526	3	13	9	Y	12	10	1			14
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1248	3	15	9	Y	14	17	1			11
*08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1017	3	12	9	Y	11	10	1			12

HENDERSON WELL #: 2402RU RRCID -> 143771 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6476 - 7060

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3301U RRCID -> 143870 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6949 - 7001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					122
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					122
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-	95	1			27
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			Y	-0-					27
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					27
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					27

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3401U RRCID -> 143876 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6928 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	593	3	6	9	Y	5	70	1			15
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	339	3	18	9	Y	16					31
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	433	3	15	9	Y	14					45
06	450	N	351	-0-	-99	-0-	341	3	10	9	Y	9					54
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	474	3	19	9	Y	17					71
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	308	3	17	9	Y	15	74	1			12

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2402MU RRCID -> 143882 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6512 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	899	-0-	-31	-0-	887	3	12	9	Y	11					33
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	535	3	20	9	Y	18	39	1			12
05	1426	N	729	-0-	-697	-0-	699	3	30	9	Y	27	39	1			-0-
06	870	N	758	-0-	-112	-0-	737	3	21	9	Y	19					19
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	733	3	23	9	Y	21	40	1			-0-
*08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	905	3	23	9	Y	21					21

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2301U RRCID -> 143904 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6918 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2302U RRCID -> 144173 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6845 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	583	-0-	-167	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
*08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0901SL RRCID -> 144175 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 6916 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 1 RRCID -> 144177 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6669 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	529	3	9	9	Y	8	4	8			52
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	476	3	2	9	Y	2					54
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	561	3	19	9	Y	17					71
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	615	3	3	9	Y	3					74
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	674	3	2	9	Y	2					76
*08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	558	3	2	9	Y	2					78

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2403M RRCID -> 144200 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6515 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	870	3	2	9	Y	2					4
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	796	3	2	9	Y	2	3	1			3
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	761	3	2	9	Y	2	3	1			2
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	893	3	2	9	Y	2					4
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	977	3	2	9	Y	2	3	1			3
*08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	921	3	2	9	Y	2					5

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3402U RRCID -> 144202 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 6898 - 7017

03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2401U RRCID -> 144402 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6990 - 9637

03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 3 U RRCID -> 144702 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6313 - 7019

03	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 2 U RRCID -> 144708 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6700 - 6790

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2401MU RRCID -> 144806 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6491 - 8356

03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	129	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 4 U RRCID -> 144818 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6514 - 7214

03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2304U RRCID -> 145360 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7048 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3303U RRCID -> 145362 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6981 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 3 RRCID -> 146025 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6413 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1232	-0-	-256	-0-	1229	3	3	9	Y	3	5	1			6
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1067	3	53	9	Y	48	54	1			-0-
05	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	960	3	45	9	Y	41	18	1			23
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1312	3	25	9	Y	23	18	1			28
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1281	3	28	9	Y	25	31	1			22
*08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1498	3	22	9	Y	20	18	1			24

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0902 U RRCID -> 147560 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6476 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	370	-0-	-188	-0-	370	3			Y	-0-					7
04	540	N	304	-0-	-236	-0-	304	3			Y	-0-					7
05	558	N	302	-0-	-256	-0-	302	3			Y	-0-					7
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3			Y	-0-					7
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					7
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					7

UNIVERSITY 32-14W WELL #: 4 RRCID -> 148670 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 7010 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1865	3	3	9	N	3	3	8			51
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					51
05	1767	N	1521	-0-	-246	-0-	1521	3			N	-0-					51
06	1800	N	1534	-0-	-266	-0-	1534	3			N	-0-					51
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					51
*08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			N	-0-					51

HENDERSON STATE 3 WELL #: 1 U RRCID -> 148727 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6544 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
*08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 6 RRCID -> 151241 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6429 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON M-13 WELL #: 2 C RRCID -> 151860 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8285 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
*08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 5 RRCID -> 152109 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6518 - 9114

03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3304 RRCID -> 152110 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6514 - 9038

03	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2405M RRCID -> 152113 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6481 - 9547

03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	111	-0-	-199	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	107	-0-	-193	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
*08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3403 RRCID -> 152141 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6671 - 8762

03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3602ST RRCID -> 152145 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6740 - 8633

03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	95	3	3	9	Y	3					19
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	75	3	3	9	Y	3					22
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	121	3	4	9	Y	4					26
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	109	3	7	9	Y	6					32
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	110	3	4	9	Y	4	26	1			10
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	Y	1					11

HENDERSON TRUST "00" WELL #: 3603 RRCID -> 153186 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6759 - 8660

03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3305 RRCID -> 153238 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7054 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					7
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					7
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-	7	1			-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS A WELL #: 0903 RRCID -> 156366 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6443 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					2
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					2
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			Y	-0-					2
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					2
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					2
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					2

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0905 RRCID -> 157008 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6603 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					7
04	840	N	766	-0-	-74	-0-	766	3			Y	-0-					7
05	868	N	687	-0-	-181	-0-	687	3			Y	-0-					7
06	840	N	536	-0-	-304	-0-	536	3			Y	-0-					7
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					7
*08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					7

HENDERSON STATE 3 WELL #: 2 RRCID -> 158251 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6602 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 6 RRCID -> 158811 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 6802 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
*08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 7 RRCID -> 158815 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 6919 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	1577	3	3	9	Y	3	3	1			7
04	1710	N	1389	-0-	-321	-0-	1385	3	4	9	Y	4	5	1			6
05	1581	N	1363	-0-	-218	-0-	1359	3	4	9	Y	4	2	1			8
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1598	3	2	9	Y	2	2	1			8
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1440	3	2	9	Y	2	3	1			7
*08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1628	3	2	9	Y	2	2	1			7

HENDERSON 8-10 WELL #: 4 RRCID -> 158820 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6704 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2108	3	8	9	Y	7	8	1			5
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2066	3	28	9	Y	25	30	1			-0-
05	1085	N	878	-0-	-207	-0-	854	3	24	9	Y	22	10	1			12
06	1050	N	567	-0-	-483	-0-	554	3	13	9	Y	12	10	1			14
07	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1857	3	15	9	Y	14	17	1			11
*08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1986	3	12	9	Y	11	10	1			12

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON 8-10 WELL #: 5 RRCID -> 158822 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 6879 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1616	3	7	9	Y	6	7	1			11
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1736	3	17	9	Y	15	20	1			6
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1703	3	17	9	Y	15	7	1			14
06	1320	N	480	-0-	-840	-0-	471	3	9	9	Y	8	6	1			16
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	923	3	10	9	Y	9	11	1			14
*08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	691	3	8	9	Y	7	6	1			15

HENDERSON 8-10 WELL #: 6 RRCID -> 158823 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 6703 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1186	-0-	-209	-0-	1185	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1330	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1229	3	4	9	Y	4	2	1			2
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1229	3	2	9	Y	2	2	1			2
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1182	3	2	9	Y	2	3	1			1
*08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1145	3	2	9	Y	2	2	1			1

HENDERSON 7-11 WELL #: 2 RRCID -> 158826 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6971 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	738	3	1	9	Y	1	2	1			1
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			Y	-0-					1
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					1
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					1
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					1
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					1

HENDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 158830 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6941 - 7235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2413	3	1	9	Y	1	2	1			4
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1972	3	4	9	Y	4	5	1			3
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2235	3	4	9	Y	4	2	1			5
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1610	3	2	9	Y	2	2	1			5
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1357	3	2	9	Y	2	3	1			4
*08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2096	3	2	9	Y	2	2	1			4

HENDERSON 38-8 WELL #: 3 RRCID -> 158832 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6786 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1197	3	11	9	Y	10	10	1			10
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1262	3	17	9	Y	15	20	1			5
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1054	3	17	9	Y	15	7	1			13
06	930	N	502	-0-	-428	-0-	493	3	9	9	Y	8	6	1			15
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	510	3	10	9	Y	9	11	1			13
*08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1932	3	8	9	Y	7	6	1			14

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2407M RRCID -> 158869 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2406M RRCID -> 159757 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6487 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	642	-0-	-257	-0-	605	3	37	9	Y	34					99
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	800	3	47	9	Y	43	91	1			51
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	862	3	67	9	Y	61	91	1			21
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	849	3	50	9	Y	45					66
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	725	3	53	9	Y	48	93	1			21
*08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1181	3	54	9	Y	49					70

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159871 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6601 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	593	-0-	-120	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2408M RRCID -> 160699 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6541 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	401	3	39	9	Y	35					93
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	340	3	17	9	Y	15	33	1			75
05	527	N	432	-0-	-95	-0-	408	3	24	9	Y	22	32	1			65
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	514	3	18	9	Y	16					81
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	407	3	19	9	Y	17	33	1			65
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	350	3	20	9	Y	18					83

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 7-U RRCID -> 165672 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6556 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-

SEALY HUTCHINS "9" WELL #: 8 RRCID -> 165678 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
*08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3404 RRCID -> 165682 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 6526 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	871	3	7	9	Y	6	99	1			21
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	624	3	21	9	Y	19					40
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	828	3	19	9	Y	17					57
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	971	3	12	9	Y	11					68
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	945	3	22	9	Y	20					88
*08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	811	3	21	9	Y	19	90	1			17

MEADOWS RANCH "9" WELL #: 2X RRCID -> 166679 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	3			Y	-0-					7
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					7
05	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	3			Y	-0-					7
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					7
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					7
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					7

MEADOWS RANCH "9" WELL #: 1 RRCID -> 166816 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 5980 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					15
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					15
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					15
06	1110	N	736	-0-	-374	-0-	736	3			Y	-0-					15
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					15
*08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					15

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
MEADOWS RANCH "3" WELL #: 1 RRCID -> 167361 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON TRUST DD WELL #: 2303 RRCID -> 171071 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					24
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3			Y	-0-					24
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					24
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					24
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					24
*08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					24

HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 180094 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6719 - 8837

03	1085 N	986	-0-	-99	-0-	979	3	7	9	Y	6	6	1			14
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	979	3	8	9	Y	7	10	1			11
05	1147 N	958	-0-	-189	-0-	950	3	8	9	Y	7	3	1			15
06	983 N	983	-0-	-0-	-0-	979	3	4	9	Y	4	3	1			16
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	877	3	6	9	Y	5	6	1			15
*08	988 N	988	-0-	-0-	-0-	984	3	4	9	Y	4	3	1			16

HENDERSON 7-11 WELL #: 4 RRCID -> 180938 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 6719 - 6858

03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	195	3	1	9	Y	1	2	1			8
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	208	3	4	9	Y	4	5	1			7
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	197	3	4	9	Y	4	2	1			9
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2	9	Y	2	2	1			9
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	280	3	2	9	Y	2	3	1			8
*08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2	9	Y	2	2	1			8

COX C WELL #: 3 RRCID -> 180939 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 6692 - 6962

03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	529	3	1	9	Y	1	3	1			5
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	510	3	4	9	Y	4	5	1			4
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	514	3	4	9	Y	4	2	1			6
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	516	3	2	9	Y	2	2	1			6
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	519	3	2	9	Y	2	3	1			5
*08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	503	3	2	9	Y	2	3	1			4

UNIVERSITY 30-27E WELL #: 3 RRCID -> 180953 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6568 - 6654

03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
*08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-2 WELL #: 1 RRCID -> 181579 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6365 - 6431

03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
*08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON 21-2 WELL #: 4 RRCID -> 184258 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8367 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

COX A WELL #: 2 RRCID -> 200368 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 9032 PERF. 6711 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1209	-0-	-434	-0-	1206	3	3	9	Y	3	5	1			5
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1494	3	54	9	Y	49	54	1			-0-
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1486	3	45	9	Y	41	18	1			23
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1478	3	25	9	Y	23	18	1			28
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1515	3	28	9	Y	25	31	1			22
*08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1827	3	22	9	Y	20	18	1			24

UNIVERSITY 32-12E WELL #: 3 RRCID -> 207433 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7027 - 7241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	278	3	4	9	Y	4	3	1			3
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	273	3	8	9	Y	7	10	1			-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	290	3	8	9	Y	7	3	1			4
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	274	3	4	9	Y	4	3	1			5
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	289	3	6	9	Y	5	6	1			4
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	249	3	6	9	Y	5	3	1			6

UNIVERSITY 32-9 WELL #: 2 RRCID -> 208192 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6802 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
*08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208821 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7090 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	573	3	2	9	N	2	2	1			3
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	609	3	14	9	N	13	15	1			1
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	728	3	12	9	N	11	5	1			7
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	581	3	14	9	N	13	5	1			15
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	724	3	14	9	N	13	8	1			20
*08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	554	3	6	9	N	5	5	1			20

MEADOWS 15N WELL #: 1 RRCID -> 218724 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6668 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	917	-0-	-168	-0-	917	3			N	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
*08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-16S WELL #: 3 RRCID -> 219297 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 6827 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1171	-0-	-224	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1135	-0-	-155	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
*08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 219847 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7224 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4524	3	17	9	N	15	16	1			11
04	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4259	3	29	9	N	26	35	1			2
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4560	3	29	9	N	26	12	1			16
06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4299	3	17	9	N	15	11	1			20
07	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4245	3	18	9	N	16	20	1			16
*08	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4653	3	21	9	N	19	11	1			24

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 4 RRCID -> 219853 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 7203 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	3033	3	6	9	Y	5	6	1			5
04	3000	X	2856	-0-	-144	-0-	2844	3	12	9	Y	11	15	1			1
05	3100	X	2828	-0-	-272	-0-	2816	3	12	9	Y	11	5	1			7
06	2940	X	2792	-0-	-148	-0-	2785	3	7	9	Y	6	5	1			8
07	3038	X	2760	-0-	-278	-0-	2752	3	8	9	Y	7	8	1			7
08	3038	X	2684	-0-	-354	-0-	2678	3	6	9	Y	5	5	1			7

UNIVERSITY 30-28 WELL #: 1 RRCID -> 220276 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6944 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-16N WELL #: 2 RRCID -> 221016 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 6820 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	782	3	15	9	N	14	16	1			14
04	900	N	807	-0-	-93	-0-	752	3	55	9	N	50	64	1			-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	851	3	53	9	N	48	21	1			27
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	838	3	30	9	N	27	21	1			33
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	832	3	33	9	N	30	37	1			26
*08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	822	3	25	9	N	23	21	1			28

UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 221023 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 6419 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1797	-0-	-94	-0-	1796	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1702	3	6	9	N	5	5	1			-0-
05	2015	N	1600	-0-	-415	-0-	1596	3	4	9	N	4	2	1			2
06	1740	N	1506	-0-	-234	-0-	1504	3	2	9	N	2	2	1			2
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1267	3	2	9	N	2	3	1			1
*08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1369	3	3	9	N	3	2	1			2

MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 223129 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 6544 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	953	-0-	-70	-0-	931	3	22	9	N	20					178
04	930	N	910	-0-	-20	-0-	890	3	20	9	N	18	177	1			19
05	992	N	968	-0-	-24	-0-	948	3	20	9	N	18					37
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	954	3	20	9	N	18					55
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	932	3	28	9	N	25					80
*08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	923	3	20	9	N	18					98

HENDERSON 8-10 WELL #: 9 RRCID -> 223130 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6651 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	859	-0-	-319	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	869	-0-	-391	-0-	869	3			N	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
*08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 224462 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 6805 - 8979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
06	660	N	590	-0-	-70	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-

BEAN 47 WELL #: 1 RRCID -> 248482 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6032 - 6820

03	930	N	729	-0-	-201	-0-	705	3	24	9	N	22					111
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	705	3	13	9	N	12					123
05	744	N	640	-0-	-104	-0-	601	3	39	9	N	35					158
06	720	N	657	-0-	-63	-0-	644	3	13	9	N	12					170
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	786	3	20	9	N	18					188
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	752	3	26	9	N	24					212

TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC. 835630
SUTTON WELL #: RRCID -> 172856 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6300 - 6370

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2012

SUTTON WELL #: RRCID -> 176984 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5990 - 6324

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2015

THOMPSON, J. CLEO 855610
PIERCE STATE "2" WELL #: 1 RRCID -> 146933 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6240 - 6290

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2021

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MONTGOMERY 1 WELL #: 1 RRCID -> 037117 COMPL. DATE 09/04/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6572 - 6767

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 1 RRCID -> 037386 COMPL. DATE 08/13/1965 TOTAL DEPTH 9576 PERF. N/A

03	186	N	117	-0-	-69	-0-	38	1	79	2	N	-0-					-0-
04	210	N	113	-0-	-97	-0-	29	1	84	2	N	-0-					-0-
05	217	N	129	-0-	-88	-0-	40	1	89	2	N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	27	1	88	2	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	34	1	94	2	N	-0-					-0-
08	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY 2 WELL #: 1 RRCID -> 037804 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6242 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	465	N	331	-0-	-134	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	620	N	434	-0-	-186	-0-	434	3			N	-0-					-0-

PIERCE, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 049673 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

03	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	3			N	-0-					63
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					63
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					63
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					63
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					63
*08	248	N	32	-0-	-216	-0-	32	3			N	-0-					63

PIERCE, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 065221 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6601 PERF. N/A

03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					8
04	570	N	310	-0-	-260	-0-	310	3			Y	-0-					8
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			Y	-0-					8
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					8
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					8
*08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					8

PIERCE, V. I. WELL #: 2 RRCID -> 065222 COMPL. DATE 07/19/1975 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

03	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	3			Y	-0-					8
04	990	N	509	-0-	-481	-0-	509	3			Y	-0-					8
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					8
06	720	N	342	-0-	-378	-0-	342	3			Y	-0-					8
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					8
*08	775	N	509	-0-	-266	-0-	509	3			Y	-0-					8

MONTGOMERY, C. C. "1" WELL #: 2 RRCID -> 070427 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6043 - 6239

03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	180	N	43	-0-	-137	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 1 RRCID -> 070428 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "5A" WELL #: 1 RRCID -> 070430 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	217	N	45	-0-	-172	-0-	45	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
PIERCE, V. I. "A" WELL #: 401 RRCID -> 073769 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 3 RRCID -> 074022 COMPL. DATE 09/18/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	480	N	403	-0-	-77	-0-	403	3			N	-0-					-0-
07	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 4 RRCID -> 074023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6147 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 2 RRCID -> 074024 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 2 RRCID -> 074025 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 2 RRCID -> 074027 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 3 RRCID -> 074028 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 5 RRCID -> 074029 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
*08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. 11S WELL #: 4 RRCID -> 074030 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
05	651	N	529	-0-	-122	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
*08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A" WELL #: 1 RRCID -> 074031 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 2 RRCID -> 099102 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6085 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 8 RRCID -> 105545 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6017 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 3 RRCID -> 105745 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5775 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	180	N	45	-0-	-135	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 6 RRCID -> 105911 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6119 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 7 RRCID -> 105913 COMPL. DATE 06/11/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6157 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 6 RRCID -> 113117 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5962 - 6365

03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A" WELL #: 4 RRCID -> 113318 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6104 - 6255

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 309 RRCID -> 114646 COMPL. DATE 12/24/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6076 - 6406

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					8
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					8
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					8
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					8
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	498	3	7	9	Y	6	6	8			8

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 8 RRCID -> 126614 COMPL. DATE 02/13/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6030 - 6186

03	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "6D" WELL #: 6 RRCID -> 126859 COMPL. DATE 02/28/1988 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6484

03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	240	N	43	-0-	-197	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1" WELL #: 7 RRCID -> 128807 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6019 - 6228

03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

MONTGOMERY 1 WELL #: 102 RRCID -> 130492 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6521 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 12 RRCID -> 131402 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5979 - 6425

03	403	N	238	-0-	-165	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*08	403	N	52	-0-	-351	-0-	52	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 24 RRCID -> 131403 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6015 - 6065

03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 3 RRCID -> 137980 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6378 - 6966

03	217	N	117	-0-	-100	-0-	38	1	79	2	N	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	29	1	84	2	N	-0-					-0-
05	217	N	129	-0-	-88	-0-	40	1	89	2	N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	27	1	88	2	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	34	1	94	2	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 3 RRCID -> 138240 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6483 - 6775

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 402 RRCID -> 152998 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6013 - 6271

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 12 RRCID -> 158835 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6298 - 6412

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 10 RRCID -> 158838 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6194 - 6364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 9 RRCID -> 159291 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6170 - 6334

03	14B2 EXT	61	-0-	61	285	61	3			N	-0-					-0-
04	341 X	56	-0-	-285	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 10 RRCID -> 159600 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6014 - 6176

03	14B2 EXT	69	-0-	69	364	69	3			N	-0-					-0-
04	422 X	58	-0-	-364	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "9A" WELL #: 5 RRCID -> 160630 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6082 - 6590

03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 4 RRCID -> 161043 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6214 - 6368

03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	330 N	220	-0-	-110	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "1" WELL #: 9 RRCID -> 161485 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6072 - 6218

03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 11 RRCID -> 164901 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6064 - 6236

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

MONTGOMERY 1 WELL #: 4 RRCID -> 165541 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6728 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 5 RRCID -> 165542 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6194 - 6756

03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	496	N	252	-0-	-244	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	420	N	247	-0-	-173	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 3 RRCID -> 165543 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6173 - 6703

03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 4 RRCID -> 165853 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6572

03	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	750	N	484	-0-	-266	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 6 RRCID -> 165905 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6242 - 6374

03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

PIERCE, V. I. WELL #: 409 RRCID -> 168521 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 6345

03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					6
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			Y	-0-					6
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					6
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			Y	-0-					6
07	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	3			Y	-0-					6
*08	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	3			Y	-0-					6

PIERCE, V. I. WELL #: 509 RRCID -> 168522 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6314 - 6531

03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					18
04	420	N	152	-0-	-268	-0-	152	3			Y	-0-					18
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					18
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					18
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					18
*08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					18

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

HENDERSON 23 WELL #: 5 RRCID -> 170725 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6694 - 6982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	105	1	218	2	N	-0-					-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	80	1	230	2	N	-0-					-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	110	1	244	2	N	-0-					-0-
06	315 N	315	-0-	-0-	-0-	75	1	240	2	N	-0-					-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	94	1	258	2	N	-0-					-0-
08	341 N	106	-0-	-235	-0-	106	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 7 RRCID -> 170728 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6447 - 6752

03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	71	1	149	2	N	-0-					-0-
04	330 N	211	-0-	-119	-0-	54	1	157	2	N	-0-					-0-
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	75	1	166	2	N	-0-					-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	51	1	164	2	N	-0-					-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	64	1	176	2	N	-0-					-0-
08	248 N	17	-0-	-231	-0-	17	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 2 RRCID -> 171641 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 8680

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 6 RRCID -> 171882 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6490 - 6960

03	372 N	279	-0-	-93	-0-	90	1	189	2	N	-0-					-0-
04	360 N	268	-0-	-92	-0-	69	1	199	2	N	-0-					-0-
05	310 N	306	-0-	-4	-0-	95	1	211	2	N	-0-					-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	65	1	207	2	N	-0-					-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	81	1	223	2	N	-0-					-0-
08	310 N	213	-0-	-97	-0-	213	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 4 RRCID -> 174067 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6407 - 6594

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 8 RRCID -> 174603 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 6534

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 7 RRCID -> 177841 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6198

03	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
*08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 16 RRCID -> 177847 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6058 - 6420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	279 N	78	-0-	-201	-0-	78	3		N	-0-			-0-
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
07	527 N	31	-0-	-496	-0-	31	3		N	-0-			-0-
08	341 N	38	-0-	-303	-0-	38	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 5 RRCID -> 185761 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6104 - 6377

03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
05	496 N	241	-0-	-255	-0-	241	3		N	-0-			-0-
06	480 N	253	-0-	-227	-0-	253	3		N	-0-			-0-
07	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-			-0-
*08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 7 RRCID -> 185762 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6194 - 6748

03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
04	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3		N	-0-			-0-
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY "1" WELL #: 6 RRCID -> 186348 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6732 - 6742

03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	3		N	-0-			-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
06	420 N	258	-0-	-162	-0-	258	3		N	-0-			-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
08	248 N	147	-0-	-101	-0-	147	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, C.C. 2B WELL #: 9 RRCID -> 193523 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5840 - 6294

03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
04	240 N	181	-0-	-59	-0-	181	3		N	-0-			-0-
05	248 N	164	-0-	-84	-0-	164	3		N	-0-			-0-
06	240 N	169	-0-	-71	-0-	169	3		N	-0-			-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			-0-
*08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-

BEAN WELL #: 3404 RRCID -> 203396 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6460 - 6955

03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
05	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3		N	-0-			-0-
06	210 N	148	-0-	-62	-0-	148	3		N	-0-			-0-
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3		N	-0-			-0-
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3		N	-0-			-0-

VADA BEAN WELL #: 1 RRCID -> 204601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6126 - 6605

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
MONTGOMERY 2 WELL #: 8 RRCID -> 205083 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 648 - 6787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 2703 RRCID -> 205209 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6414 - 6732

03	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	210 N	112	-0-	-98	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 8 RRCID -> 206764 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6194 - 6760

03	217 N	73	-0-	-144	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	217 N	99	-0-	-118	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA WELL #: 2 RRCID -> 216832 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6170 - 6694

03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					16
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					16
05	868 N	701	-0-	-167	-0-	701	3			N	-0-					16
06	840 N	292	-0-	-548	-0-	292	3			N	-0-					16
07	868 N	76	-0-	-792	-0-	76	3			N	-0-					16
08	713 N	174	-0-	-539	-0-	174	3			N	-0-					16

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 053146 COMPL. DATE 01/15/1969 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6230 - 6797

03	14B DENY	20	-0-	20	69	20	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY	15	-0-	15	84	15	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY	2	-0-	2	86	2	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY	2	-0-	2	88	2	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY	3	-0-	3	91	3	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY	21	-0-	21	112	21	2			N	-0-					-0-

WEST, W. W. WELL #: 1022 RRCID -> 102504 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 3647 - 3681

03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
WEST, W. W. WELL #: 2022 RRCID -> 109399 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3544 - 3548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 438A RRCID -> 232510 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 4823 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 13B RRCID -> 232516 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5897 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 447D RRCID -> 232519 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5147 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 237C RRCID -> 241645 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 4625 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

COLE B WELL #: 1123 RRCID -> 255001 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 3240 - 3667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 030761 COMPL. DATE 04/10/1963 TOTAL DEPTH 10541 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

HUNT-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 033243 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					6
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					6
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					6
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					6
07	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	2			Y	-0-					6
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					6

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 035098 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 037676 COMPL. DATE 10/29/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
05	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 085434 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6430

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					9
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					9
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					9
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					9
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					9
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					9

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 104078 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6126 - 6450

03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					7
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					7
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					7
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					7
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					7
*08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					7

MILLER WELL #: 3 RRCID -> 147179 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6175 - 6453

03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					7
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					7
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					7
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			Y	-0-					7
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			Y	-0-					7
08	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			Y	-0-					7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220

HUNT-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 155653 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6174 - 6496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	173	-0-	-230	-0-	173	2			Y	-0-					42
04	180 N	15	-0-	-165	-0-	15	2			Y	-0-					42
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					42
06	180 N	1	-0-	-179	-0-	1	2			Y	-0-					42
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					42
*08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					42

MILLER WELL #: 4 RRCID -> 156229 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6330 - 6362

03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					27
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					27
05	279 N	123	-0-	-156	-0-	123	2			N	-0-					27
06	270 N	135	-0-	-135	-0-	135	2			N	-0-					27
07	248 N	106	-0-	-142	-0-	106	2			N	-0-					27
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					27

MILLER WELL #: 6 RRCID -> 158970 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6132 - 6431

03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					24
04	240 N	176	-0-	-64	-0-	176	2			Y	-0-					24
05	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2			Y	-0-					24
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					24
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					24
*08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					24

HUNT-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 166699 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6156 - 6659

03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					18
04	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2			Y	-0-					18
05	279 N	165	-0-	-114	-0-	165	2			Y	-0-					18
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					18
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-					18
08	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2			Y	-0-					18

MILLER WELL #: 5 RRCID -> 166700 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6161 - 6658

03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					24
04	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2			Y	-0-					24
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					24
06	240 N	154	-0-	-86	-0-	154	2			Y	-0-					24
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					24
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					24

HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 167068 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 6194 - 6783

03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 171390 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6226 - 6802

03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 1 RRCID -> 177998 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6365 - 6450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	208	-0-	-102	-0-	208	2			Y	-0-					1
04	300 N	196	-0-	-104	-0-	196	2			Y	-0-					1
05	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					1
06	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-					1
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					1
*08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					1

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 2 RRCID -> 178821 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6361 - 6403

03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					13
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2			Y	-0-					13
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					13
06	270 N	17	-0-	-253	-0-	17	2			Y	-0-					13
07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					13
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					13

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 3-L RRCID -> 180448 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6233 - 6324

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					1
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					1
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

UNIVERSITY "30-26" WELL #: 1 RRCID -> 180449 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6404 - 6493

03	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	570 N	535	-0-	-35	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "30-35A" WELL #: 1 RRCID -> 181241 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6349 - 6423

03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					190
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					190
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					190
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					190
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					190
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					190

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 4 RRCID -> 182759 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6258 - 6372

03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					4
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					4
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					4
06	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	2			Y	-0-					4
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					4
08	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					4

UNIVERSITY "30-24" WELL #: 1 RRCID -> 183500 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6574 - 7272

03	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					27
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					27
05	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					27
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					27
07	403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					27
08	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					27

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
COUCH, S. E. 2A WELL #: 2 RRCID -> 198958 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6270 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

COUCH 2, S.E. WELL #: 3A RRCID -> 207537 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6817

03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1930	2	18	9	N	16				152
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1653	2	17	9	N	15				167
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1566	2	13	9	N	12				179
06	1830	N	1509	-0-	-321	-0-	1501	2	8	9	N	7				186
07	1736	N	1361	-0-	-375	-0-	1358	2	3	9	N	3				189
*08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1627	2	8	9	N	7				196

COUCH 2, S.E. WELL #: 4 A RRCID -> 213340 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6252 - 6554

03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1930	2	13	9	N	12				155
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1653	2	10	9	N	9				164
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1564	2	11	9	N	10				174
06	1890	N	1507	-0-	-383	-0-	1501	2	6	9	N	5				179
07	1705	N	1363	-0-	-342	-0-	1357	2	6	9	N	5				184
*08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1626	2	13	9	N	12				196

OZONA (CANYON SAND, OIL) 67995 210 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC 041519
HELBING 23 WELL #: 1 RRCID -> 213018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6331 - 6900

03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	201	2	89	9	N	81	169	1		13
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				13
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-				13
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-				13
*07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-				13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13

HELBING 23 WELL #: 6 RRCID -> 213021 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6304 - 6919

03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-				111
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-				111
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-				111
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-				111
*07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				111
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				111

HELBING 23 WELL #: 5 RRCID -> 225742 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6343 - 6615

03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-				-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-				-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-				-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-				-0-
*07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OZONA (CANYON SAND, OIL) //CONT.// 67995 210 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
BEAN, VADA WELL #: 1 RRCID -> 268470 COMPL. DATE 04/15/1969 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6106 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	690	N	401	-0-	-289	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	620	N	4	-0-	-616	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	630	N	53	-0-	-577	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 8 RRCID -> 290494 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6236 - 6407

03	0	W	226	-0-	226	6129	220	3	6	9	N	5	5	1			2
04	0	W	205	-0-	205	6334	199	3	6	9	N	5	5	1			2
05	6540		206	-0-	-6334	-0-	199	3	7	9	N	6	7	1			1
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	221	3	6	9	N	5	4	1			2
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	208	3	6	9	N	5	5	1			2
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	205	3	4	9	N	4	4	1			2

OZONA (CLEAR FORK) 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MOODY MINERALS "11B" WELL #: 2 RRCID -> 115933 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2672 - 2679

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 4F RRCID -> 151820 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 2783 - 2798

03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 3-F RRCID -> 153049 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON RANCH WELL #: 2705F RRCID -> 154350 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2250 - 2264

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 3 F RRCID -> 154936 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3080 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 5F RRCID -> 155353 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2859 - 2893

03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 6 F RRCID -> 155567 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2868 - 2891

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEGG, ELOISE WELL #: 5302 F RRCID -> 156939 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 1914 - 2036

03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	341	N	118	-0-	-223	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 10 F RRCID -> 157198 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 3120 - 3136

03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 73 RRCID -> 180952 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3122 - 6742

03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

THOMAS, J. K. WELL #: 1016 RRCID -> 200854 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3441 - 3461

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, V. I. 103 WELL #: 5 RRCID -> 200856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6425 PERF. 2449 - 2500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION PACIFIC WELL #: 32 RRCID -> 278264 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 3314 - 6527

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					298
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					316
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47	173	1			190
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					219
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					275
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	165	1			111

OZONA (CLEAR FORK, UPPER) 67995 450 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
MONTGOMERY D WELL #: 113 C RRCID -> 076180 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2795 - 2801

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 406 RRCID -> 156463 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 3092 - 3121

03	935 R	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
04	1320 #	1145	-0-	-175	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
05	1364 #	1210	-0-	-154	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
06	1354 R	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
07	1240 #	1032	-0-	-208	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
08	1209 #	538	-0-	-671	-0-	538	2			Y	-0-					-0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 506 RRCID -> 157267 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3147 - 3168

03	124 #	41	-0-	-83	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	150 #	82	-0-	-68	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
05	155 #	38	-0-	-117	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	150 #	80	-0-	-70	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
07	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
08	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

MILLER HOOVER B UNIT WELL #: 406 RRCID -> 158959 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 3185 - 6612

03	744 #	476	-0-	-268	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
04	930 #	537	-0-	-393	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
05	961 #	632	-0-	-329	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
06	930 #	734	-0-	-196	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
07	634 R	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
*08	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-

OZONA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 67995 450 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MONTGOMERY E WELL #: 409 RRCID -> 187676 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2494 - 2514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTGOMERY A WELL #: 310 RRCID -> 194493 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2604 - 3106

03	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-			-0-
04	360 #	323	-0-	-37	-0-	323	2		Y	-0-			-0-
05	403 #	313	-0-	-90	-0-	313	2		Y	-0-			-0-
06	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	2		Y	-0-			-0-
07	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	2		Y	-0-			-0-
*08	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2		Y	-0-			-0-

OZONA (CLEAR FORK 2890) 67995 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
UNION PACIFIC WELL #: 34 RRCID -> 148261 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2892 - 3354

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (ELLENBURGER) 67995 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
UNION PACIFIC WELL #: 2I RRCID -> 162803 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9152 - 9386

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
COX, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 148077 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7328 - 8221

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OZONA (SPRABERRY) 67995 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ROBERTS & HAMMACK INC. 718512
COX, L. B. SECTION 11 WELL #: 1 RRCID -> 207777 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

OZONA, EAST (ELLENBURGER) 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
FRIEND -B- WELL #: 1 T RRCID -> 019115 COMPL. DATE 12/16/1962 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8325 - 8335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINCAID WELL #: 1 T RRCID -> 019116 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 L RRCID -> 019119 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 30 D RRCID -> 155972 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9198 - 9342

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRIEND "A" WELL #: 5H RRCID -> 158798 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 11277 PERF. 8154 - 12107

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORP, TOM TRANSPORTS, INC. 857123
OZONA NORTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 268193 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9104 - 9368

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, EAST (SPRABERRY) 67996 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141691 COMPL. DATE 04/03/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3728 - 3748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, N. (CANYON) 67997 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC 950523
WEST WELL #: 1 RRCID -> 270679 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7690 - 7777

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC 041519
GRIMMER, NAN D. WELL #: 2 C RRCID -> 034941 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 3 RRCID -> 043763 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			-0-
*07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLEN-MILLER WELL #: 3 U RRCID -> 044546 COMPL. DATE 07/18/1968 TOTAL DEPTH 8877 PERF. N/A

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 4 RRCID -> 045075 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5941 - 0

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

HELBING "B" WELL #: 1 RRCID -> 047614 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1138	-0-	1138	3217	1104	2	34	9	Y	31	62	1			19
04	DLQ G-10		992	-0-	992	4209	992	2			Y	-0-					19
05	1700	N	861	-0-	-839	3370	861	2			Y	-0-					19
06	3000	N	800	-0-	-2200	1170	800	2			Y	-0-					19
*07	1810	N	640	-0-	-1170	-0-	640	2			Y	-0-					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

HELBING "A" WELL #: 2 RRCID -> 048372 COMPL. DATE 05/29/1970 TOTAL DEPTH 8797 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		759	-0-	759	2189	759	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10		682	-0-	682	2871	682	2			Y	-0-					5
05	1700	N	578	-0-	-1122	1749	578	2			Y	-0-					5
06	2299	N	550	-0-	-1749	-0-	550	2			Y	-0-					5
*07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

HELBING "D" WELL #: 3 RRCID -> 048922 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		414	-0-	414	1194	414	2			Y	-0-					35
04	DLQ G-10		372	-0-	372	1566	372	2			Y	-0-					35
05	1700	N	296	-0-	-1404	162	296	2			Y	-0-					35
06	462	N	300	-0-	-162	-0-	300	2			Y	-0-					35
*07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

GRIMMER, NAN D. WELL #: 1 RRCID -> 061271 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 6391 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 6 RRCID -> 101197 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5954 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 5 RRCID -> 103993 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6000 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLEN 37 WELL #: 1 RRCID -> 140368 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5944 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		432	-0-	432	1393	432	2			Y	-0-					52
04	DLQ G-10		185	-0-	185	1578	185	2			Y	-0-					52
05	1655	N	77	-0-	-1578	-0-	77	2			Y	-0-					52
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					52
*07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

GRIMMER, NAN D. WELL #: 7 RRCID -> 140856 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5959 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		81	-0-	81	322	81	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		81	-0-	81	403	81	2			Y	-0-					-0-
*05	539	N	136	-0-	-403	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
*07	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMULLEN 37 WELL #: 2 RRCID -> 141000 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6017 - 6141

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

GRIMMER, NAN D. WELL #: 9 RRCID -> 141363 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5942 - 6077

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 8 RRCID -> 141583 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6003 - 6090

03	DLQ G-10		50	-0-	50	198	50	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		50	-0-	50	248	50	2			Y	-0-					-0-
*05	332	N	84	-0-	-248	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*07	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 10 RRCID -> 141584 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5925 - 6055

03	DLQ G-10		340	-0-	340	1127	340	2			Y	-0-					57
04	DLQ G-10		326	-0-	326	1453	326	2			Y	-0-					57
05	1700	N	322	-0-	-1378	75	322	2			Y	-0-					57
06	435	N	360	-0-	-75	-0-	360	2			Y	-0-					57
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					57
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

HELBING "B" WELL #: 10 RRCID -> 143252 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6367

03	DLQ G-10		414	-0-	414	1194	414	2			Y	-0-					26
04	DLQ G-10		372	-0-	372	1566	372	2			Y	-0-					26
05	1700	N	323	-0-	-1377	189	323	2			Y	-0-					26
06	489	N	300	-0-	-189	-0-	300	2			Y	-0-					26
*07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					26
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

HELBING "B" WELL #: 12 RRCID -> 143253 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6184

03	DLQ G-10		276	-0-	276	796	276	2			Y	-0-					28
04	DLQ G-10		248	-0-	248	1044	248	2			Y	-0-					28
05	1259	N	215	-0-	-1044	-0-	215	2			Y	-0-					28
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					28
*07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

HELBING "D" WELL #: 11 RRCID -> 143255 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6260 - 6440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	690	-0-	690	1990	690	2			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	620	-0-	620	2610	620	2			Y	-0-					1
05	1700 N	511	-0-	-1189	1421	511	2			Y	-0-					1
06	1921 N	500	-0-	-1421	-0-	500	2			Y	-0-					1
*07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HELBING "A" WELL #: 7 RRCID -> 144135 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6135 - 6239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	483	-0-	483	1393	483	2			Y	-0-					4
04	DLQ G-10	434	-0-	434	1827	434	2			Y	-0-					4
05	1700 N	350	-0-	-1350	477	350	2			Y	-0-					4
06	827 N	350	-0-	-477	-0-	350	2			Y	-0-					4
*07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					4
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

HELBING "A" WELL #: 14 RRCID -> 144148 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6221 - 6241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	276	-0-	276	796	276	2			Y	-0-					8
04	DLQ G-10	248	-0-	248	1044	248	2			Y	-0-					8
05	1246 N	202	-0-	-1044	-0-	202	2			Y	-0-					8
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					8
*07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					8
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

HELBING "B" WELL #: 9 RRCID -> 144150 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6084 - 6189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	345	-0-	345	994	345	2			Y	-0-					27
04	DLQ G-10	310	-0-	310	1304	310	2			Y	-0-					27
05	1560 N	256	-0-	-1304	-0-	256	2			Y	-0-					27
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					27
*07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					27
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

HELBING "D" WELL #: 8 RRCID -> 144151 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6221 - 6400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	345	-0-	345	994	345	2			Y	-0-					39
04	DLQ G-10	310	-0-	310	1304	310	2			Y	-0-					39
05	1546 N	242	-0-	-1304	-0-	242	2			Y	-0-					39
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					39
*07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					39
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

HELBING "D" WELL #: 13 RRCID -> 144154 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6196 - 6369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	552	-0-	552	1592	552	2			Y	-0-					37
04	DLQ G-10	496	-0-	496	2088	496	2			Y	-0-					37
05	1700 N	404	-0-	-1296	792	404	2			Y	-0-					37
06	1192 N	400	-0-	-792	-0-	400	2			Y	-0-					37
*07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					37
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

HELBING "D" WELL #: 16 RRCID -> 144665 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6249 - 6430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	414	-0-	414	1194	414	2			Y	-0-					37
04	DLQ G-10	372	-0-	372	1566	372	2			Y	-0-					37
05	1700 N	538	-0-	-1162	404	538	2			Y	-0-					37
06	704 N	300	-0-	-404	-0-	300	2			Y	-0-					37
*07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					37
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
HELBING "B" WELL #: 15 RRCID -> 144674 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6037 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		414	-0-	414	1194	414	2			Y	-0-					23
04	DLQ G-10		372	-0-	372	1566	372	2			Y	-0-					23
05	1700	N	309	-0-	-1391	175	309	2			Y	-0-					23
06	475	N	300	-0-	-175	-0-	300	2			Y	-0-					23
*07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

HELBING "A" WELL #: 18 RRCID -> 151145 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6094 - 6501

03	DLQ G-10		414	-0-	414	1194	414	2			Y	-0-					7
04	DLQ G-10		372	-0-	372	1566	372	2			Y	-0-					7
05	1700	N	296	-0-	-1404	162	296	2			Y	-0-					7
06	462	N	300	-0-	-162	-0-	300	2			Y	-0-					7
*07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

GRIMMER, NAN D. WELL #: 11 RRCID -> 163452 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5955 - 6054

03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
CHANDLER, E. H. WELL #: 2 RRCID -> 034073 COMPL. DATE 07/29/1964 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A

03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	330	2	3	9	Y	3	3	1			8
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	278	2	2	9	Y	2					10
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-	3	1			7
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	525	2	2	9	Y	2					9
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	600	2	1	9	Y	1	1	1			9
*08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	Y	1					10

COOKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036972 COMPL. DATE 09/07/1965 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					25
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					25
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					25
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	490	2	64	9	Y	58	45	1			38
07	496	N	419	-0-	-77	-0-	409	2	10	9	Y	9	36	1			11
08	496	N	361	-0-	-135	-0-	349	2	12	9	Y	11					22

COOKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070013 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6665 PERF. N/A

03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					17
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					17
05	341	N	145	-0-	-196	-0-	145	2			N	-0-					17
06	450	N	205	-0-	-245	-0-	205	2			N	-0-					17
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					17
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					17

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

CHANDLER, E. H. WELL #: 6 RRCID -> 070014 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 6629 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

CHANDLER, E. H. WELL #: 7 RRCID -> 071011 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 9032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

COOKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136677 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6268 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					25
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					25
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					25
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	365	2	64	9	Y	58	45	1			38
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	293	2	10	9	Y	9	36	1			11
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	268	2	12	9	Y	11					22

CHANDLER, E. H. WELL #: 10 RRCID -> 136678 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6360 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	185	-0-	-355	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

CHANDLER, E. H. WELL #: 11 RRCID -> 144830 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6351 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					15
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					15
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					15
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					15
07	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			Y	-0-					15
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					15

COOKE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144834 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6580 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2906	N	1001	-0-	-1905	-0-	942	2	59	9	Y	54					94
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	811	2	26	9	Y	24	78	1			40
05	868	N	774	-0-	-94	-0-	774	2			Y	-0-					40
06	960	N	769	-0-	-191	-0-	769	2			Y	-0-					40
07	868	N	785	-0-	-83	-0-	785	2			Y	-0-					40
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	767	2	81	9	Y	74	67	1			47

CHANDLER, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 197844 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6406 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	643	2	3	9	Y	3	3	1			8
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	533	2	2	9	Y	2					10
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	485	2	1	9	Y	1	3	1			8
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	Y	1					9
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	522	2	1	9	Y	1	1	1			9
08	496	N	429	-0-	-67	-0-	428	2	1	9	Y	1					10

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

CHANDLER, E. H. WELL #: 12 RRCID -> 198618 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6438 - 6482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					1
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					1
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					1
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					1
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					1
*08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					1

CHANDLER, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 198621 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6390 - 6528

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CHANDLER, E. H. WELL #: 17 RRCID -> 199024 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6380 - 6511

03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	500	2	8	9	N	7					105
04	420 N	362	-0-	-58	-0-	342	2	20	9	N	18					123
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					123
06	420 N	357	-0-	-63	-0-	353	2	4	9	N	4					127
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					127
08	434 N	411	-0-	-23	-0-	408	2	3	9	N	3					130

CHANDLER, E. H. WELL #: 16 RRCID -> 199027 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 6473

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CHANDLER, E. H. WELL #: 18 RRCID -> 201358 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6424 - 6458

03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					13
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					13
05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					13
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					13
07	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	2			Y	-0-					13
08	465 N	449	-0-	-16	-0-	449	2			Y	-0-					13

COOKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202845 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6489 - 6508

03	3100 N	1555	-0-	-1545	4829	1469	2	86	9	Y	78					135
04	3000 N	1344	-0-	-1656	3173	1308	2	36	9	Y	33	111	1			57
05	3100 N	1159	-0-	-1941	1232	1159	2			Y	-0-					57
06	2084 N	852	-0-	-1232	-0-	852	2			Y	-0-					57
07	1395 N	998	-0-	-397	-0-	998	2			Y	-0-					57
*08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1289	2	117	9	Y	106	96	1			67

COOKE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207444 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6292 - 6428

03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					31
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					31
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					31
06	660 N	508	-0-	-152	-0-	443	2	65	9	Y	59	47	1			43
07	973 X	973	-0-	-0-	-0-	963	2	10	9	Y	9	37	1			15
*08	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	1103	2	12	9	Y	11					26

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COOKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207447 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6359 - 6479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	200	2	43	9	Y	39					53
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	488	2	130	9	Y	118	163	1			8
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					8
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	480	2	9	9	Y	8					16
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					16
*08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					16

COOKE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207449 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6486

03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					27
04	510 N	364	-0-	-146	-0-	364	2			Y	-0-					27
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					27
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	543	2	65	9	Y	59	46	1			40
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	555	2	10	9	Y	9	37	1			12
*08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	537	2	12	9	Y	11					23

CHANDLER, E.H. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 208389 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6460 - 6576

03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					31
04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1702	2	46	9	N	42					73
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1519	2	125	9	N	114	172	1			15
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					15
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					15
*08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					15

DAVIDSON, DAN 202345
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 2 RRCID -> 091717 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6314 - 6390

03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-					96
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	460	1	3	9	N	3	20	6			79
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	467	1	2	9	N	2					81
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	458	1	2	9	N	2					83
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	467	1	1	9	N	1					82
08	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					82

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ROBISON, P. T. WELL #: 1 RRCID -> 046416 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A

03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					29
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					29
05	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	3			Y	-0-					29
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					29
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					29
*08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	429	3	69	9	Y	63					92

DJH OIL & GAS LLC 221734
DAVIDSON, CHARLES E. III WELL #: 1 A RRCID -> 074072 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7758 - 7885

03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220392 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 6213 - 6321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 45 RRCID -> 220670 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 6232 - 6329

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
COUCH WELL #: 1 RRCID -> 019102 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6533 - 0

03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
05	403 N	300	-0-	-103	-0-	300	3		N	-0-			-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3		N	-0-			-0-
*08	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-

FRIEND WELL #: 1 RRCID -> 019103 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3		N	-0-			-0-
04	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3		N	-0-			-0-
05	682 N	660	-0-	-22	-0-	660	3		N	-0-			-0-
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-			-0-
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
*08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-

FRIEND -B- WELL #: 1 C RRCID -> 019105 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 6436 - 6460

03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
05	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3		N	-0-			-0-
06	300 N	164	-0-	-136	-0-	164	3		N	-0-			-0-
07	279 N	141	-0-	-138	-0-	141	3		N	-0-			-0-
*08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-

KINCAID WELL #: 1 C RRCID -> 019106 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A

03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
04	780 N	711	-0-	-69	-0-	711	3		N	-0-			-0-
05	682 N	639	-0-	-43	-0-	639	3		N	-0-			-0-
06	750 N	740	-0-	-10	-0-	740	3		N	-0-			-0-
07	744 N	715	-0-	-29	-0-	715	3		N	-0-			-0-
*08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID WELL #: 2 RRCID -> 019107 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 6217 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	332	-0-	-195	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	510	N	341	-0-	-169	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 3 RRCID -> 019108 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	600	N	458	-0-	-142	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 019109 COMPL. DATE 10/08/1962 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 019111 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	167	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	161	3	6	9	Y	5	4	1			2
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	151	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	183	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	173	3	4	9	Y	4	4	1			1
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	173	3	4	9	Y	4	3	1			2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 1 U RRCID -> 019113 COMPL. DATE 01/03/1963 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	3	2	9	Y	2	1	1			1

BAGGETT 28 WELL #: 1 RRCID -> 031526 COMPL. DATE 08/25/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	282	2	7	9	N	6					30
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	286	2	8	9	N	7					37
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	247	2	6	9	N	5					42
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	246	2	6	9	N	5					47
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	245	2	6	9	N	5					52
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3	9	N	3					55

COUCH 21 WELL #: 1 RRCID -> 031570 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

INGHAM, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 033245 COMPL. DATE 05/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 1 RRCID -> 033248 COMPL. DATE 05/22/1964 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 033436 COMPL. DATE 06/15/1964 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	750	N	679	-0-	-71	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. "5" WELL #: 1 RRCID -> 033439 COMPL. DATE 05/12/1964 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	974	3	9	9	N	8	9	1			4
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	897	3	8	9	N	7	6	1			5
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	846	3	7	9	N	6	6	1			5
06	960	N	906	-0-	-54	-0-	898	3	8	9	N	7	6	1			6
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	909	3	6	9	N	5	6	1			5
*08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	870	3	6	9	N	5	6	1			4

HELBING "15" WELL #: 1 RRCID -> 033909 COMPL. DATE 08/10/1964 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	248	N	94	-0-	-154	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 4 RRCID -> 034163 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

COUCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 034169 COMPL. DATE 09/14/1964 TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 034348 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	132	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	132	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	119	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	108	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	64	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	77	3	3	9	Y	3	3	1			1

COUCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 034732 COMPL. DATE 12/06/1964 TOTAL DEPTH 7155 PERF. N/A

03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 034735 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 034890 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	345	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	328	3	8	9	Y	7	6	1			3
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	299	3	7	9	Y	6	8	1			1
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	390	3	9	9	Y	8	6	1			3
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	339	3	7	9	Y	6	7	1			2
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	341	3	7	9	Y	6	5	1			3

COUCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 035148 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 035283 COMPL. DATE 02/21/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
04	750	N	608	-0-	-142	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	900	N	683	-0-	-217	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 1 RRCID -> 035285 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH 29 WELL #: 2 RRCID -> 035286 COMPL. DATE 02/22/1965 TOTAL DEPTH 7058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 035474 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 035513 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 2 RRCID -> 035514 COMPL. DATE 03/12/1965 TOTAL DEPTH 7028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	620	N	510	-0-	-110	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	720	N	621	-0-	-99	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 1 RRCID -> 035515 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 2 RRCID -> 035516 COMPL. DATE 03/10/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 1 RRCID -> 035688 COMPL. DATE 03/24/1965 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH -B- WELL #: 2 RRCID -> 035689 COMPL. DATE 03/25/1965 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY -27- WELL #: 1 RRCID -> 035702 COMPL. DATE 03/16/1965 TOTAL DEPTH 7173 PERF. N/A

03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 25A WELL #: 1 RRCID -> 035818 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 8724

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH -2- WELL #: 1 RRCID -> 035821 COMPL. DATE 04/05/1965 TOTAL DEPTH 7102 PERF. N/A

03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	217	N	19	-0-	-198	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 035959 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
*08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. 6 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035971 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-	3	1			-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	850	3	2	9	N	2	1	1			1
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-	1	1			-0-
06	900	N	852	-0-	-48	-0-	850	3	2	9	N	2	1	1			1
07	868	N	862	-0-	-6	-0-	861	3	1	9	N	1	1	1			1
*08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-	1	1			-0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 2 RRCID -> 036073 COMPL. DATE 04/27/1965 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-	4	1			-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	142	3	2	9	N	2	1	1			1
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-	1	1			-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	142	3	2	9	N	2	1	1			1
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	144	3	1	9	N	1	1	1			1
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-	1	1			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID -A- WELL #: 1 RRCID -> 036162 COMPL. DATE 04/23/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

MALLISON WELL #: 1 RRCID -> 036246 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
*08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-

MEADOWS -A- WELL #: 1 RRCID -> 037118 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH 6604 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "48" WELL #: 1 RRCID -> 037381 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 1 RRCID -> 037391 COMPL. DATE 10/29/1965 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
04	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	3			N	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	867	-0-	-243	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
08	868	N	760	-0-	-108	-0-	760	3			N	-0-					-0-

MEADOWS -1- WELL #: 2 RRCID -> 037496 COMPL. DATE 11/05/1965 TOTAL DEPTH 6656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
*08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 1 RRCID -> 037535 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	88	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	3	2	9	Y	2	1	1			1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING, RUBY -2- WELL #: 1 L RRCID -> 037689 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	N	2	4	1			1
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	3	1	9	N	1	1	1			1
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	N	1	1	1			1
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	165	3	1	9	N	1	1	1			1
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	167	3	1	9	N	1	1	1			1
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	3	1	9	N	1	1	1			1

HELBING, RUBY -4- WELL #: 1 RRCID -> 037807 COMPL. DATE 12/06/1965 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING 3 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037808 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	333	3	4	9	N	4	4	1			2
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	307	3	4	9	N	4	3	1			3
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	3	2	9	N	2	3	1			2
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	307	3	4	9	N	4	3	1			3
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	311	3	3	9	N	3	3	1			3
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	298	3	2	9	N	2	3	1			2

MEADOWS-HELBING 2 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037809 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 6652 PERF. N/A

03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	436	3	4	9	N	4	4	1			2
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	401	3	4	9	N	4	3	1			3
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	3	2	9	N	2	3	1			2
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	402	3	4	9	N	4	3	1			3
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	407	3	3	9	N	3	3	1			3
*08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	389	3	2	9	N	2	3	1			2

COUCH WELL #: 2 RRCID -> 038354 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	341	N	128	-0-	-213	-0-	128	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 1 RRCID -> 039667 COMPL. DATE 06/28/1966 TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD '14" WELL #: 1 RRCID -> 039668 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 9012 PERF. N/A

03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCDONALD "15" WELL #: 1 RRCID -> 039669 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH 6531 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 1 RRCID -> 039992 COMPL. DATE 08/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-	5	1			-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	260	3	2	9	N	2	1	1			1
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-	1	1			-0-
06	270 N	262	-0-	-8	-0-	260	3	2	9	N	2	1	1			1
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	263	3	1	9	N	1	1	1			1
*08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-	1	1			-0-

BEAN "26" WELL #: 1 RRCID -> 040588 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -16A- WELL #: 1 RRCID -> 041259 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6133 - 6237

03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-	6	1			-0-
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	236	3	2	9	N	2	1	1			1
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-	1	1			-0-
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	236	3	2	9	N	2	1	1			1
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	239	3	1	9	N	1	1	1			1
*08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-	1	1			-0-

MEADOWS -B- WELL #: 1 RRCID -> 041361 COMPL. DATE 02/18/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. N/A

03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-

HELBING "A" WELL #: 1 RRCID -> 041976 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
05	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
06	1080 N	882	-0-	-198	-0-	882	3			N	-0-					-0-
07	1054 N	955	-0-	-99	-0-	955	3			N	-0-					-0-
08	930 N	889	-0-	-41	-0-	889	3			N	-0-					-0-

HELBING -14- WELL #: 1 RRCID -> 042256 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

FRIEND, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 042525 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
*08	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-

HELBING 14 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 042664 COMPL. DATE 10/15/1967 TOTAL DEPTH 6535 PERF. N/A

03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

HELBING "17" WELL #: 1 RRCID -> 042665 COMPL. DATE 10/15/1967 TOTAL DEPTH 6501 PERF. N/A

03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 1 RRCID -> 042931 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1254	3	83	9	N	75					115
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1194	3	66	9	N	60	85	1			90
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1179	3	62	9	Y	56	87	1			59
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1264	3	83	9	Y	75	90	1			44
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1272	3	68	9	Y	62					106
*08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1236	3	56	9	Y	51	87	1			70

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 043445 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 6697 PERF. N/A

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 1 RRCID -> 044056 COMPL. DATE 02/21/1968 TOTAL DEPTH 8463 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 1 RRCID -> 044594 COMPL. DATE 07/21/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING 13 WELL #: 1 RRCID -> 045005 COMPL. DATE 10/01/1968 TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
05	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-

FRIEND "A" WELL #: 3 RRCID -> 045130 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6313 - 6422

03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY -26- WELL #: 1 RRCID -> 045844 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A

03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	810	N	794	-0-	-16	-0-	794	3			N	-0-					-0-
05	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
*08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 2 RRCID -> 045845 COMPL. DATE 02/28/1969 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 2 RRCID -> 045847 COMPL. DATE 03/17/1969 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
*08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-

FRIEND "E" WELL #: 1 RRCID -> 045850 COMPL. DATE 02/18/1969 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

CAL-MON WELL #: 1 RRCID -> 045875 COMPL. DATE 10/29/1968 TOTAL DEPTH 6826 PERF. N/A

03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	777	3	3	9	Y	3	11	1			4
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	742	3	2	9	Y	2	4	1			2
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	732	3	1	9	Y	1					3
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	3	1	9	Y	1	3	1			1
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	832	3	2	9	Y	2					3
08	744	N	28	-0-	-716	-0-	28	3			Y	-0-					3

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CAL-MON WELL #: B 2 RRCID -> 045876 COMPL. DATE 03/08/1969 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	398	3	1	9	Y	1	5	1			2
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	380	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	3	1	9	Y	1					2
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					1
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	3	1	9	Y	1					2

HELBING -17- WELL #: 1 RRCID -> 045877 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	3	2	9	Y	2	4	1			2
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	357	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	3	1	9	Y	1					2
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					1
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	425	3	1	9	Y	1					2

HELBING -18- WELL #: 1 RRCID -> 045878 COMPL. DATE 10/30/1968 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-

HELBING 23 WELL #: 1 RRCID -> 045879 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-

MCDONALD -18- WELL #: 1 RRCID -> 045949 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6513 PERF. N/A

03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 1 RRCID -> 045950 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-

BEAN, VADA SEC. 31 WELL #: 1 RRCID -> 046419 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 7218 PERF. N/A

03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 048037 COMPL. DATE 03/13/1970 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	357	3	9	9	Y	8	7	1			3
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	349	3	8	9	Y	7	7	1			3
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	321	3	9	9	Y	8	9	1			2
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	342	3	8	9	Y	7	6	1			3
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	369	3	7	9	Y	6	7	1			2
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	373	3	8	9	Y	7	6	1			3

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 049172 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

03	465	N	434	-0-	-31	-0-	425	3	9	9	Y	8	8	1			3
04	450	N	366	-0-	-84	-0-	356	3	10	9	Y	9	8	1			4
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	328	3	10	9	Y	9	11	1			2
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	511	3	9	9	Y	8	7	1			3
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	482	3	9	9	Y	8	8	1			3
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	479	3	9	9	Y	8	7	1			4

MCMULLAN, MARGARET MRS. WELL #: 1 RRCID -> 049350 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH 8864 PERF. N/A

03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 049649 COMPL. DATE 01/11/1971 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6186 - 0

03	155	N	89	-0-	-66	-0-	86	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	150	N	82	-0-	-68	-0-	79	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	79	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	101	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	93	3	3	9	Y	3	3	1			1
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	3	2	9	Y	2	2	1			1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 049650 COMPL. DATE 01/21/1971 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	445	3	9	9	Y	8	8	1			3
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	428	3	10	9	Y	9	8	1			4
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	430	3	10	9	Y	9	11	1			2
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	638	3	9	9	Y	8	7	1			3
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	502	3	9	9	Y	8	8	1			3
*08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	469	3	9	9	Y	8	7	1			4

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 5 RRCID -> 049869 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	662	3	10	9	Y	9	9	1			3
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	572	3	11	9	Y	10	9	1			4
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	521	3	11	9	Y	10	12	1			2
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	526	3	11	9	Y	10	8	1			4
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	495	3	9	9	Y	8	9	1			3
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	472	3	10	9	Y	9	8	1			4

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 4 RRCID -> 050213 COMPL. DATE 04/02/1971 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	354	3	9	9	Y	8	8	1			3
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	338	3	10	9	Y	9	8	1			4
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	314	3	9	9	Y	8	10	1			2
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	585	3	9	9	Y	8	7	1			3
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	561	3	9	9	Y	8	8	1			3
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	468	3	9	9	Y	8	7	1			4

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 5 RRCID -> 050242 COMPL. DATE 04/16/1971 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	149	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	142	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	134	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	203	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	163	3	3	9	Y	3	3	1			1
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	140	3	3	9	Y	3	3	1			1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 6 RRCID -> 050465 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A

03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	255	3	6	9	Y	5	4	1			2
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	228	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	208	3	6	9	Y	5	6	1			1
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	268	3	6	9	Y	5	4	1			2
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	238	3	4	9	Y	4	4	1			2
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	233	3	4	9	Y	4	4	1			2

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 6 RRCID -> 050531 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A

03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	231	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	167	3	6	9	Y	5	4	1			2
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	158	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	241	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	3	3	9	Y	3	4	1			1
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	189	3	4	9	Y	4	3	1			2

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 2 RRCID -> 050674 COMPL. DATE 06/30/1971 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	248	N	199	-0-	-49	-0-	193	3	6	9	Y	5	5	1			2
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	188	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	180	3	6	9	Y	5	6	1			1
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	315	3	6	9	Y	5	4	1			2
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	253	3	6	9	Y	5	5	1			2
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	215	3	4	9	Y	4	4	1			2

DAVIDSON WELL #: 1701 RRCID -> 051823 COMPL. DATE 04/02/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6198 - 7989

03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1702 RRCID -> 053198 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6064 - 7883

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 2 H RRCID -> 053409 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
FRIEND "F" WELL #: 1 RRCID -> 060182 COMPL. DATE 10/27/1974 TOTAL DEPTH 6710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 061272 COMPL. DATE 03/22/1968 TOTAL DEPTH 6605 PERF. N/A

03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 062308 COMPL. DATE 06/13/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 4 RRCID -> 062567 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 3 RRCID -> 062784 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 7007 PERF. N/A

03	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 4 RRCID -> 062853 COMPL. DATE 07/18/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 3 RRCID -> 063086 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH 30 WELL #: 4 RRCID -> 063087 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

HAGELSTEIN, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 065139 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	127	2	36	9	N	33					115
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	218	2	13	9	N	12					127
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	126	2	3	9	N	3					130
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	148	2	3	9	N	3					133
07	248	N	130	-0-	-118	-0-	127	2	3	9	N	3					136
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	140	2	4	9	N	4					140

MEADOWS, C. W. "5" WELL #: 2 RRCID -> 065314 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	641	3	9	9	N	8	9	1			4
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	590	3	8	9	N	7	6	1			5
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	556	3	7	9	N	6	6	1			5
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	590	3	8	9	N	7	6	1			6
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	598	3	6	9	N	5	6	1			5
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	573	3	6	9	N	5	6	1			4

COUCH 22 WELL #: 3 RRCID -> 065315 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 7027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 4 RRCID -> 065316 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

FRIEND "94" WELL #: 1 RRCID -> 065317 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	630	N	557	-0-	-73	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	3			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 2 RRCID -> 065321 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1205	3	9	9	N	8	10	1			4
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1110	3	8	9	N	7	6	1			5
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1046	3	7	9	N	6	6	1			5
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1110	3	8	9	N	7	6	1			6
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1125	3	6	9	N	5	6	1			5
*08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1076	3	6	9	N	5	6	1			4

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEADOWS-HELBING 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065532 COMPL. DATE 02/23/1976 TOTAL DEPTH 6626 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	385	3	2	9	N	2	5	1			1
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	3	1	9	N	1	1	1			1
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	3	1	9	N	1	1	1			1
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	354	3	1	9	N	1	1	1			1
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	359	3	1	9	N	1	1	1			1
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	3	1	9	N	1	1	1			1

HELBING, RUBY -15- WELL #: 3 RRCID -> 065639 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	949	3	2	9	N	2	6	1			1
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	874	3	1	9	N	1	1	1			1
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	823	3	1	9	N	1	1	1			1
06	900	N	875	-0-	-25	-0-	874	3	1	9	N	1	1	1			1
07	899	N	886	-0-	-13	-0-	885	3	1	9	N	1	1	1			1
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	3	1	9	N	1	1	1			1

HELBING, RUBY "2" WELL #: 2 RRCID -> 065693 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A

03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-	5	1			-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	307	3	2	9	N	2	1	1			1
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-	1	1			-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	307	3	2	9	N	2	1	1			1
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	3	1	9	N	1	1	1			1
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-	1	1			-0-

COUCH 29 WELL #: 3 U RRCID -> 066095 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

03	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -26- WELL #: 1 U RRCID -> 066714 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 8965 PERF. N/A

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -4- WELL #: 2 RRCID -> 067533 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5984 - 8261

03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 4 RRCID -> 069406 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182

03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1489	3	45	9	N	41	102	1			125
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1389	3	39	9	N	35	83	1			77
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1317	3	37	9	N	34					111
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1490	3	35	9	N	32	72	1			71
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1441	3	39	9	N	35	73	1			33
*08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1340	3	47	9	N	43					76

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON WELL #: 1703 U RRCID -> 071098 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 2 RRCID -> 072660 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
06	960 N	916	-0-	-44	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	1054 N	979	-0-	-75	-0-	979	3			N	-0-					-0-
08	1023 N	905	-0-	-118	-0-	905	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 3 RRCID -> 072876 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 4 RRCID -> 072958 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682 N	582	-0-	-100	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	630 N	595	-0-	-35	-0-	595	3			N	-0-					-0-
05	558 N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	570 N	527	-0-	-43	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	620 N	576	-0-	-44	-0-	576	3			N	-0-					-0-
08	496 N	377	-0-	-119	-0-	377	3			N	-0-					-0-

KINCAID "A" WELL #: 2 RRCID -> 073272 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 6564 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
*08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-

HELBING "17" WELL #: 2 RRCID -> 073319 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6182 - 6454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
*08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 073423 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	690 N	685	-0-	-5	-0-	685	3			N	-0-					-0-
07	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

CAL-MON WELL #: 3 RRCID -> 073427 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 6549 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	3	2	9	Y	2	3	1			2
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	3	1	9	Y	1					2
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					1
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	1	9	Y	1					2

CAL-MON WELL #: B 4 RRCID -> 073587 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

HELBING 23 WELL #: 2 RRCID -> 073602 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	685	3	1	9	Y	1	6	1			2
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	654	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	645	3	1	9	Y	1					2
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	705	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					1
*08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	779	3	1	9	Y	1					2

COUCH "2" WELL #: 2 U RRCID -> 073660 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

03	620	N	439	-0-	-181	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
07	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					-0-
08	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 6 RRCID -> 073781 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 4 RRCID -> 073876 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6559 PERF. N/A

03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 2 RRCID -> 073877 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCDONALD "15" WELL #: 3 RRCID -> 073878 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 4 RRCID -> 073879 COMPL. DATE 10/21/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	270	N	45	-0-	-225	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 073908 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6064 - 7885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	775	N	636	-0-	-139	-0-	636	3			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 7 RRCID -> 074065 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 8 RRCID -> 074066 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 6476 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	3			N	-0-					-0-
05	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

FRIEND "B" WELL #: 2 RRCID -> 074179 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
06	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	3			N	-0-					-0-
07	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	3			N	-0-					-0-
*08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-

FRIEND "C" WELL #: 2 RRCID -> 074180 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
*08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
O.B.T.C. WELL #: 2 RRCID -> 074181 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
*08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 074534 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

03	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

FRIEND "F" WELL #: 2 RRCID -> 074735 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 2 RRCID -> 074788 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "A" WELL #: 2 RRCID -> 075052 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	3			N	-0-					-0-
05	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	984	-0-	-36	-0-	984	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	3			N	-0-					-0-
08	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "48" WELL #: 2 RRCID -> 075093 COMPL. DATE 02/02/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 2 RRCID -> 075282 COMPL. DATE 02/08/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	718	3	11	9	N	10	13	1			5
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	661	3	9	9	N	8	7	1			6
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	623	3	8	9	N	7	7	1			6
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	661	3	10	9	N	9	7	1			8
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	670	3	6	9	N	5	7	1			6
*08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	641	3	6	9	N	5	7	1			4

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCDONALD 18 WELL #: 2 U RRCID -> 075499 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 2 RRCID -> 075598 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6490

03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 2 RRCID -> 075599 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	390	N	255	-0-	-135	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-

HELBING "17" WELL #: 2 RRCID -> 075835 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6248 - 6446

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELBING 14 WELL #: 3 RRCID -> 076353 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "B" WELL #: 2 RRCID -> 076613 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6285 - 6370

03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

MALLISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 077840 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6828

03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
07	961	N	773	-0-	-188	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	338	-0-	-623	-0-	338	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

BEAN WELL #: 1 RRCID -> 078020 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6373 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAN WELL #: 2 RRCID -> 078021 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6387 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16-A WELL #: 2 RRCID -> 079113 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6050 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	154	3	7	9	N	6	9	1			3
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	142	3	6	9	N	5	4	1			4
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	134	3	6	9	N	5	5	1			4
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	142	3	6	9	N	5	4	1			5
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	144	3	4	9	N	4	5	1			4
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	137	3	4	9	N	4	5	1			3

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 7 RRCID -> 081005 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6210 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	312	3	9	9	Y	8	7	1			3
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	315	3	9	9	Y	8	7	1			4
05	372	N	315	-0-	-57	-0-	307	3	8	9	Y	7	9	1			2
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	344	3	8	9	Y	7	6	1			3
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	312	3	8	9	Y	7	7	1			3
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	335	3	7	9	Y	6	6	1			3

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 9 RRCID -> 082036 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6092 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	627	3	14	9	Y	13	12	1			5
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	591	3	14	9	Y	13	12	1			6
05	620	N	517	-0-	-103	-0-	503	3	14	9	Y	13	16	1			3
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	611	3	13	9	Y	12	10	1			5
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	570	3	12	9	Y	11	12	1			4
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	586	3	13	9	Y	12	10	1			6

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 086155 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6176 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	526	3	12	9	Y	11	10	1			4
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	595	3	12	9	Y	11	10	1			5
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	509	3	11	9	Y	10	13	1			2
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	573	3	12	9	Y	11	9	1			4
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	593	3	11	9	Y	10	10	1			4
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	581	3	11	9	Y	10	9	1			5

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 086362 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6214 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2	9	Y	2	1	1			1
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1	1	1			1
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	3	1	9	Y	1	1	1			1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 086363 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6089 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	812	3	17	9	Y	15	14	1			5
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	763	3	17	9	Y	15	14	1			6
05	806	N	763	-0-	-43	-0-	748	3	15	9	Y	14	17	1			3
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	781	3	15	9	Y	14	12	1			5
07	806	N	786	-0-	-20	-0-	771	3	15	9	Y	14	14	1			5
*08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	814	3	13	9	Y	12	11	1			6

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 7 RRCID -> 086513 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6154 - 6284

03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	737	3	17	9	Y	15	14	1			5
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	705	3	18	9	Y	16	14	1			7
05	713	N	709	-0-	-4	-0-	695	3	14	9	Y	13	17	1			3
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	758	3	15	9	Y	14	12	1			5
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	778	3	15	9	Y	14	14	1			5
*08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	931	3	14	9	Y	13	12	1			6

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 086817 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6210 - 6326

03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	876	3	19	9	Y	17	16	1			6
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	771	3	20	9	Y	18	16	1			8
05	806	N	786	-0-	-20	-0-	768	3	18	9	Y	16	20	1			4
06	810	N	606	-0-	-204	-0-	595	3	11	9	Y	10	10	1			4
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	885	3	18	9	Y	16	14	1			6
*08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	859	3	17	9	Y	15	13	1			8

FRIEND, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 086819 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6343 - 6484

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086820 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6297 - 6427

03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
*08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 086861 COMPL. DATE 03/06/1980 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6198 - 6315

03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	208	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	220	3	3	9	Y	3	3	1			1
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	3	2	9	Y	2	2	1			1

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 087192 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6108 - 6280

03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	655	3	14	9	Y	13	12	1			5
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	613	3	14	9	Y	13	12	1			6
05	651	N	583	-0-	-68	-0-	569	3	14	9	Y	13	16	1			3
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	633	3	13	9	Y	12	10	1			5
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	649	3	12	9	Y	11	12	1			4
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	633	3	13	9	Y	12	10	1			6

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING "18" WELL #: 2 RRCID -> 088073 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6299 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 3 RRCID -> 089759 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6603 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. EST. "89" WELL #: 1 RRCID -> 091110 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 9 RRCID -> 091264 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6166 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	557	3	12	9	Y	11	11	1			4
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	528	3	13	9	Y	12	11	1			5
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	510	3	13	9	Y	12	14	1			3
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	543	3	11	9	Y	10	9	1			4
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	549	3	12	9	Y	11	11	1			4
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	502	3	11	9	Y	10	9	1			5

BEAN "26" WELL #: 3 RRCID -> 093819 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6412 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 094114 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6188 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	173	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	171	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	128	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	196	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	181	3	3	9	Y	3	3	1			1
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	174	3	3	9	Y	3	3	1			1

HENDERSON, ROY "26" WELL #: 2 RRCID -> 095364 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6435 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

FRIEND "88" WELL #: 1 RRCID -> 099328 COMPL. DATE 04/24/1982 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6266 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 4 RRCID -> 099370 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6359 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "27" WELL #: 2 RRCID -> 100144 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6268 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 2 RRCID -> 100283 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6264 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	840	N	740	-0-	-100	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	744	N	277	-0-	-467	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
07	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 1 RRCID -> 106725 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6290 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 8 RRCID -> 118076 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6195 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	261	3	6	9	Y	5	5	1			2
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	267	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	240	3	6	9	Y	5	6	1			1
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	296	3	6	9	Y	5	4	1			2
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	291	3	6	9	Y	5	5	1			2
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	277	3	4	9	Y	4	4	1			2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 118230 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6281 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	392	3	9	9	Y	8	7	1			3
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	369	3	9	9	Y	8	7	1			4
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	348	3	9	9	Y	8	10	1			2
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	394	3	8	9	Y	7	6	1			3
07	403	N	361	-0-	-42	-0-	352	3	9	9	Y	8	8	1			3
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	391	3	8	9	Y	7	6	1			4

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 9 RRCID -> 118519 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6194 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	525	3	10	9	Y	9	9	1			3
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	474	3	11	9	Y	10	9	1			4
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	476	3	11	9	Y	10	12	1			2
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	504	3	11	9	Y	10	8	1			4
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	493	3	9	9	Y	8	9	1			3
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	476	3	10	9	Y	9	8	1			4

HENDERSON, ROY -32- WELL #: 4 RRCID -> 128909 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 5 RRCID -> 129463 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6253 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	3			N	-0-					-0-
04	960	N	916	-0-	-44	-0-	916	3			N	-0-					-0-
05	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
07	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	3			N	-0-					-0-
*08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-

HELBING "14" WELL #: 5 RRCID -> 129688 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6263 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-

FRIEND "C" WELL #: 3 RRCID -> 129905 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6484 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

KINCAID "A" WELL #: 3 RRCID -> 130948 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6316 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	703	-0-	-134	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 5 RRCID -> 130949 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6325 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING "15" WELL #: 3 RRCID -> 130950 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6264 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 11 RRCID -> 130951 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6363

03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	604	3	13	9	Y	12	12	1			4
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	513	3	15	9	Y	14	12	1			6
05	558	N	456	-0-	-102	-0-	443	3	13	9	Y	12	15	1			3
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	525	3	13	9	Y	12	10	1			5
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	555	3	12	9	Y	11	12	1			4
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	486	3	13	9	Y	12	10	1			6

CHANDLER WELL #: 3 RRCID -> 132008 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6232 - 6373

03	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	840	N	758	-0-	-82	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	837	N	738	-0-	-99	-0-	738	3			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 4 RRCID -> 132052 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6331 - 6416

03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	570	N	484	-0-	-86	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 10 RRCID -> 132616 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6196 - 6368

03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	899	3	19	9	Y	17	16	1			6
04	870	N	851	-0-	-19	-0-	831	3	20	9	Y	18	16	1			8
05	899	N	776	-0-	-123	-0-	757	3	19	9	Y	17	21	1			4
06	870	N	852	-0-	-18	-0-	833	3	19	9	Y	17	14	1			7
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	886	3	17	9	Y	15	16	1			6
*08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	889	3	18	9	Y	16	14	1			8

KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 13 RRCID -> 132636 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6176 - 6306

03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	482	3	9	9	Y	8	7	1			3
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	326	3	8	9	Y	7	7	1			3
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	325	3	9	9	Y	8	9	1			2
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	354	3	8	9	Y	7	6	1			3
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	526	3	7	9	Y	6	7	1			2
08	248	N	177	-0-	-71	-0-	169	3	8	9	Y	7	6	1			3

KINCAID, A.R. TRUST "D" WELL #: 11 RRCID -> 132960 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6156 - 6315

03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	724	3	17	9	Y	15	14	1			5
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	687	3	18	9	Y	16	14	1			7
05	713	N	651	-0-	-62	-0-	636	3	15	9	Y	14	18	1			3
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	721	3	17	9	Y	15	12	1			6
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	727	3	14	9	Y	13	14	1			5
*08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	713	3	14	9	Y	13	12	1			6

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 132964 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6377 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 5 RRCID -> 132965 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6295 - 6598

03	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 6 RRCID -> 132966 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6262 - 6390

03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 5 RRCID -> 133056 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6193 - 6422

03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	303	3	9	9	Y	8	7	1			3
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	266	3	8	9	Y	7	7	1			3
05	310	N	249	-0-	-61	-0-	240	3	9	9	Y	8	9	1			2
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	342	3	8	9	Y	7	6	1			3
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	344	3	7	9	Y	6	7	1			2
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	312	3	8	9	Y	7	6	1			3

FRIEND "D" WELL #: 2 RRCID -> 133104 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6241 - 6398

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 3 RRCID -> 133108 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6143 - 6277

03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 5 RRCID -> 133111 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6250 - 6383

03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH 22 WELL #: 7 RRCID -> 133112 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6300 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 6 RRCID -> 133113 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6311 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 7 RRCID -> 133114 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6290 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 5 RRCID -> 133254 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS "A" WELL #: 3 RRCID -> 133255 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6274 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 3 RRCID -> 133256 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6080 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 2 RRCID -> 133257 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6189 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEADOWS "48" WELL #: 3 RRCID -> 133258 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6344 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 5 RRCID -> 133259 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6304 - 6544

03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-

COUCH 29 WELL #: 6 RRCID -> 133381 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6589

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 7 RRCID -> 133382 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6275 - 6577

03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY 27 WELL #: 3 RRCID -> 133556 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6390 - 6577

03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 3 RRCID -> 133604 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6185 - 6318

03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-

COUCH 2 WELL #: 3 U RRCID -> 133605 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6290 - 6581

03	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH 29 WELL #: 7 RRCID -> 133878 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6294 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	939	-0-	-115	-0-	939	3			N	-0-					-0-
*08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 6 U RRCID -> 133996 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 6319 - 9116

03	930	N	725	-0-	-205	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	3			N	-0-					-0-
05	992	N	855	-0-	-137	-0-	855	3			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	3			N	-0-					-0-

COUCH 2 WELL #: 4 RRCID -> 134484 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6284 - 6608

03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	270	N	159	-0-	-111	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 4 RRCID -> 134485 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6308 - 6469

03	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1704 U RRCID -> 134810 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6057 - 6172

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 5 RRCID -> 134811 COMPL. DATE 05/12/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6160 - 6294

03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	273	3	6	9	Y	5	5	1			2
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	258	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	255	3	7	9	Y	6	7	1			1
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	280	3	6	9	Y	5	4	1			2
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	268	3	6	9	Y	5	5	1			2
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	262	3	4	9	Y	4	4	1			2

COUCH 21 WELL #: 8 RRCID -> 134816 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6281 - 6489

03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	420	N	299	-0-	-121	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING, RUBY "26" WELL #: 2 U RRCID -> 134837 COMPL. DATE 04/06/1990 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6109 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1000	3	11	9	N	10	10	1			5
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	921	3	9	9	N	8	7	1			6
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	868	3	8	9	N	7	7	1			6
06	960	N	931	-0-	-29	-0-	921	3	10	9	N	9	7	1			8
07	961	N	939	-0-	-22	-0-	933	3	6	9	N	5	7	1			6
*08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	893	3	6	9	N	5	7	1			4

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135022 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6016 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1279	3	26	9	Y	24	23	1			9
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1255	3	28	9	Y	25	23	1			11
05	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	1136	3	26	9	Y	24	30	1			5
06	1230	N	921	-0-	-309	-0-	903	3	18	9	Y	16	15	1			6
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1347	3	24	9	Y	22	20	1			8
*08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1319	3	25	9	Y	23	20	1			11

COUCH 10 WELL #: 6 RRCID -> 135025 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6310 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 8 RRCID -> 135026 COMPL. DATE 05/15/1990 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6289 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 8 RRCID -> 135027 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6308 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1705 U RRCID -> 135090 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6077 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 7 RRCID -> 135109 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6278 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH 29 WELL #: 9 RRCID -> 135161 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6284 - 6591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 5 RRCID -> 135196 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 5995 - 6131

03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 9 RRCID -> 135197 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6359 - 6478

03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 10 RRCID -> 135198 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6194 - 6360

03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 6 RRCID -> 135199 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6017 - 6131

03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-

KINCAID "A" WELL #: 4 RRCID -> 135207 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6245 - 6392

03	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "1" WELL #: 6 RRCID -> 135208 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6511

03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
*08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
O.B.T.C. WELL #: 4 RRCID -> 135209 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6071 - 6186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 2 RRCID -> 135268 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6004 - 6130

03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

HELBING 14 WELL #: 6 RRCID -> 135281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6237 - 6395

03	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	660 N	650	-0-	-10	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	660 N	654	-0-	-6	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	682 N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	651 N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 11 RRCID -> 135346 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6324 - 6528

03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 4 RRCID -> 135353 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6025 - 6157

03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

FRIEND "B" WELL #: 3 RRCID -> 135357 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6353 - 6423

03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 3 RRCID -> 135358 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6385 - 6465

03	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

POWELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135359 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6477 - 6551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 135448 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6284 - 6896

03	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	600 N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	589 N	344	-0-	-245	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	600 N	445	-0-	-155	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 5 RRCID -> 135449 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6329 - 6430

03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 5 RRCID -> 135589 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6398 - 6513

03	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HELBING "A" WELL #: 2 RRCID -> 135594 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6377

03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 4 RRCID -> 136319 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6214 - 6410

03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

HELBING "17" WELL #: 3 RRCID -> 136320 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6236 - 6256

03	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MEADOWS "1" WELL #: 7 RRCID -> 136511 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5802 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 6-U RRCID -> 136731 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 6334 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	480	N	311	-0-	-169	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 4 RRCID -> 136766 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1521	3	36	9	Y	33	31	1			12
04	1440	N	1309	-0-	-131	-0-	1272	3	37	9	Y	34	31	1			15
05	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	1279	3	35	9	Y	32	40	1			7
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1655	3	36	9	Y	33	27	1			13
07	1364	N	610	-0-	-754	-0-	578	3	32	9	Y	29	31	1			11
*08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1561	3	33	9	Y	30	26	1			15

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 12-U RRCID -> 136853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 6357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	1265	3	29	9	Y	26	25	1			9
04	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	1192	3	31	9	Y	28	25	1			12
05	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	1138	3	29	9	Y	26	32	1			6
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1232	3	28	9	Y	25	21	1			10
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1248	3	26	9	Y	24	25	1			9
*08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1255	3	26	9	Y	24	21	1			12

DAVIDSON, C.E. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 138236 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6166 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1069	3	24	9	Y	22	21	1			8
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	994	3	25	9	Y	23	21	1			10
05	1085	N	945	-0-	-140	-0-	921	3	24	9	Y	22	27	1			5
06	1020	N	752	-0-	-268	-0-	738	3	14	9	Y	13	13	1			5
07	1054	N	998	-0-	-56	-0-	975	3	23	9	Y	21	18	1			8
08	930	N	885	-0-	-45	-0-	863	3	22	9	Y	20	18	1			10

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 138267 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6198 - 7951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	510	3	12	9	Y	11	10	1			4
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	561	3	12	9	Y	11	10	1			5
05	527	N	480	-0-	-47	-0-	469	3	11	9	Y	10	13	1			2
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	589	3	12	9	Y	11	9	1			4
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	518	3	11	9	Y	10	10	1			4
*08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	495	3	11	9	Y	10	9	1			5

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 138269 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	293	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	283	3	8	9	Y	7	6	1			3
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	274	3	6	9	Y	5	7	1			1
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	294	3	7	9	Y	6	5	1			2
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	292	3	7	9	Y	6	6	1			2
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	289	3	7	9	Y	6	5	1			3

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

FRIEND "94" WELL #: 3 RRCID -> 139309 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 12 RRCID -> 139387 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6296 - 6410

03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 4 RRCID -> 139389 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6329 - 6404

03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 139390 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6498 - 6576

03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-

FRIEND "B" WELL #: 4 RRCID -> 139505 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6369 - 6492

03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 3 RRCID -> 139608 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6374 - 6443

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 13 RRCID -> 139671 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6331 - 6469

03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
*08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID WELL #: 14 RRCID -> 139952 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6239 - 6399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 140200 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 6286 - 6878

03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 15 RRCID -> 140204 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6152 - 6326

03	744 N	719	-0-	-25	-0-	719	3			N	-0-					-0-
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	744 N	640	-0-	-104	-0-	640	3			N	-0-					-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 3 RRCID -> 140289 COMPL. DATE 02/18/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6934

03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	584	3	3	9	Y	3					13
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	646	3	20	9	Y	18					31
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	439	3	7	9	Y	6					37
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	480	3	4	9	Y	4					41
07	651 N	444	-0-	-207	-0-	444	3			Y	-0-					41
*08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	450	3	8	9	Y	7	43	1			5

COUCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 140442 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6286 - 6861

03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

HELBING 14 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 140783 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6248 - 6410

03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	810 N	776	-0-	-34	-0-	776	3			N	-0-					-0-
05	837 N	723	-0-	-114	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
07	806 N	758	-0-	-48	-0-	758	3			N	-0-					-0-
*08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 8 RRCID -> 142282 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6204 - 7920

03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	635	3	15	9	Y	14	13	1			5
04	630 N	622	-0-	-8	-0-	607	3	15	9	Y	14	13	1			6
05	651 N	575	-0-	-76	-0-	561	3	14	9	Y	13	16	1			3
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	694	3	14	9	Y	13	11	1			5
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	647	3	14	9	Y	13	13	1			5
*08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	633	3	13	9	Y	12	11	1			6

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 12 RRCID -> 142462 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6068 - 6215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	417	3	12	9	Y	11	11	1			4
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	389	3	13	9	Y	12	11	1			5
05	434	N	371	-0-	-63	-0-	359	3	12	9	Y	11	14	1			2
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	425	3	12	9	Y	11	9	1			4
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	408	3	12	9	Y	11	11	1			4
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	395	3	11	9	Y	10	9	1			5

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 13 RRCID -> 142597 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6131 - 6290

03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	375	3	6	9	Y	5	5	1			2
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	338	3	7	9	Y	6	5	1			3
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	322	3	6	9	Y	5	7	1			1
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	385	3	7	9	Y	6	5	1			2
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	364	3	6	9	Y	5	5	1			2
*08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	390	3	4	9	Y	4	4	1			2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 15 RRCID -> 142598 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6183 - 6365

03	372	N	343	-0-	-29	-0-	340	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	331	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	328	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	370	3	3	9	Y	3	3	1			1
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	345	3	2	9	Y	2	2	1			1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 12 RRCID -> 142946 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 6450

03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	236	3	21	9	Y	19	18	1			7
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	223	3	22	9	Y	20	18	1			9
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	209	3	21	9	Y	19	24	1			4
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	212	3	21	9	Y	19	16	1			7
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	213	3	20	9	Y	18	18	1			7
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	198	3	19	9	Y	17	15	1			9

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 142948 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6157 - 6359

03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	353	3	9	9	Y	8	7	1			3
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	339	3	8	9	Y	7	7	1			3
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	317	3	9	9	Y	8	9	1			2
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	359	3	8	9	Y	7	6	1			3
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	334	3	7	9	Y	6	7	1			2
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	339	3	8	9	Y	7	6	1			3

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 143077 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6279 - 7996

03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	488	3	4	9	Y	4	3	1			3
04	660	N	457	-0-	-203	-0-	453	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	496	N	369	-0-	-127	-0-	366	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	534	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	423	3	3	9	Y	3	3	1			2
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	419	3	3	9	Y	3	2	1			3

CAL-MON WELL #: A 1 RRCID -> 143214 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6230 - 6688

03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	388	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	3	1	9	Y	1					2
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					1
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	462	3	1	9	Y	1					2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 143300 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6167 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	553	3	12	9	Y	11	10	1			4
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	531	3	12	9	Y	11	10	1			5
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	521	3	11	9	Y	10	13	1			2
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	521	3	12	9	Y	11	9	1			4
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	554	3	11	9	Y	10	10	1			4
08	527	N	443	-0-	-84	-0-	432	3	11	9	Y	10	9	1			5

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 143301 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6181 - 6334

03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	601	3	14	9	Y	13	12	1			5
04	630	N	424	-0-	-206	-0-	410	3	14	9	Y	13	12	1			6
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	663	3	14	9	Y	13	16	1			3
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	562	3	13	9	Y	12	10	1			5
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	581	3	12	9	Y	11	12	1			4
08	682	N	574	-0-	-108	-0-	561	3	13	9	Y	12	10	1			6

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 14 RRCID -> 143302 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6134 - 6346

03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	672	3	15	9	Y	14	13	1			5
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	634	3	15	9	Y	14	13	1			6
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	632	3	14	9	Y	13	16	1			3
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	642	3	14	9	Y	13	11	1			5
07	682	N	666	-0-	-16	-0-	652	3	14	9	Y	13	13	1			5
*08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	651	3	13	9	Y	12	11	1			6

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 15 RRCID -> 143303 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6200 - 6340

03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	312	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	301	3	8	9	Y	7	6	1			3
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	285	3	7	9	Y	6	8	1			1
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	325	3	7	9	Y	6	5	1			2
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	323	3	7	9	Y	6	6	1			2
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	327	3	7	9	Y	6	5	1			3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 14 RRCID -> 143305 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6362

03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	138	3	9	9	Y	8	7	1			3
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	129	3	8	9	Y	7	7	1			3
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	93	3	9	9	Y	8	9	1			2
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	97	3	8	9	Y	7	6	1			3
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	142	3	7	9	Y	6	7	1			2
*08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	143	3	8	9	Y	7	6	1			3

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 143309 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6056 - 7828

03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1076	3	40	9	Y	36	34	1			13
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1087	3	41	9	Y	37	34	1			16
05	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	1239	3	39	9	Y	35	43	1			8
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1448	3	39	9	Y	35	29	1			14
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1870	3	35	9	Y	32	34	1			12
*08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1822	3	35	9	Y	32	28	1			16

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 8 U RRCID -> 143323 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6124 - 6300

03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1094	3	23	9	Y	21	20	1			8
04	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1020	3	25	9	Y	23	21	1			10
05	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	989	3	23	9	Y	21	26	1			5
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1079	3	23	9	Y	21	18	1			8
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1071	3	22	9	Y	20	21	1			7
*08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1060	3	22	9	Y	20	17	1			10

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 143324 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6078 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	217	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	137	3	8	9	Y	7	6	1			3
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	275	3	6	9	Y	5	7	1			1
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	275	3	7	9	Y	6	5	1			2
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	281	3	7	9	Y	6	6	1			2
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	276	3	7	9	Y	6	5	1			3

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 143338 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6100 - 6330

03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1054	3	23	9	Y	21	20	1			8
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1043	3	24	9	Y	22	20	1			10
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	987	3	23	9	Y	21	26	1			5
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	997	3	22	9	Y	20	17	1			8
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1062	3	21	9	Y	19	20	1			7
*08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	997	3	21	9	Y	19	17	1			9

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 13 U RRCID -> 143343 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6105 - 6334

03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	800	3	18	9	Y	16	15	1			6
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	773	3	18	9	Y	16	15	1			7
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	732	3	17	9	Y	15	19	1			3
06	780	N	740	-0-	-40	-0-	722	3	18	9	Y	16	13	1			6
07	806	N	789	-0-	-17	-0-	774	3	15	9	Y	14	15	1			5
*08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	733	3	17	9	Y	15	13	1			7

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 143348 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6381

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOWS-HEIBING "3" WELL #: 2 RRCID -> 143361 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6087 - 6270

03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	846	3	7	9	N	6	7	1			3
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	779	3	6	9	N	5	4	1			4
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	734	3	6	9	N	5	5	1			4
06	810	N	785	-0-	-25	-0-	779	3	6	9	N	5	4	1			5
07	806	N	794	-0-	-12	-0-	790	3	4	9	N	4	5	1			4
*08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	756	3	4	9	N	4	5	1			3

MCDONALD "18" WELL #: 3 RRCID -> 143370 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAL-MON WELL #: 6 RRCID -> 143377 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 6696

03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 6 U RRCID -> 143564 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 6336 - 6631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	720	N	683	-0-	-37	-0-	683	3			N	-0-					-0-
05	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	3			N	-0-					-0-
07	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 4 U RRCID -> 143642 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6047 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1353	3	28	9	Y	25	24	1			9
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1245	3	29	9	Y	26	24	1			11
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1174	3	28	9	Y	25	31	1			5
06	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	1223	3	28	9	Y	25	20	1			10
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1305	3	25	9	Y	23	24	1			9
*08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1298	3	24	9	Y	22	20	1			11

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143658 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6192 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1570	3	30	9	Y	27	26	1			10
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1484	3	32	9	Y	29	26	1			13
05	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	1392	3	30	9	Y	27	34	1			6
06	1530	N	1497	-0-	-33	-0-	1466	3	31	9	Y	28	23	1			11
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1572	3	29	9	Y	26	27	1			10
*08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1559	3	28	9	Y	25	22	1			13

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 143672 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6185 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	258	3	6	9	Y	5	5	1			2
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	243	3	7	9	Y	6	5	1			3
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	233	3	6	9	Y	5	7	1			1
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	269	3	7	9	Y	6	5	1			2
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	263	3	6	9	Y	5	5	1			2
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	257	3	6	9	Y	5	4	1			3

HELBING, RUBY "4" WELL #: 3 RRCID -> 143868 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5996 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	795	3	4	9	N	4	6	1			2
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	732	3	4	9	N	4	3	1			3
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	690	3	2	9	N	2	3	1			2
06	780	N	736	-0-	-44	-0-	732	3	4	9	N	4	3	1			3
07	775	N	745	-0-	-30	-0-	742	3	3	9	N	3	3	1			3
*08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	710	3	2	9	N	2	3	1			2

HELBING, RUBY '2' WELL #: 3 RRCID -> 144008 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6090 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	3	4	9	N	4	4	1			2
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	378	3	4	9	N	4	3	1			3
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	356	3	2	9	N	2	3	1			2
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	378	3	4	9	N	4	3	1			3
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	383	3	3	9	N	3	3	1			3
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	366	3	2	9	N	2	3	1			2

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 6 RRCID -> 144023 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6235 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	985	3	18	9	Y	16	15	1			6
04	930	N	687	-0-	-243	-0-	669	3	18	9	Y	16	15	1			7
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	914	3	19	9	Y	17	20	1			4
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	975	3	17	9	Y	15	13	1			6
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	853	3	17	9	Y	15	15	1			6
08	930	N	878	-0-	-52	-0-	863	3	15	9	Y	14	13	1			7

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEADOWS-HELBING "2" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144114 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6075 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	3	4	9	N	4	6	1			2
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	378	3	4	9	N	4	3	1			3
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	356	3	2	9	N	2	3	1			2
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	378	3	4	9	N	4	3	1			3
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	383	3	3	9	N	3	3	1			3
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	366	3	2	9	N	2	3	1			2

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 144121 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 6206 - 8043

03	496	N	448	-0-	-48	-0-	442	3	6	9	Y	5	4	1			4
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	422	3	6	9	Y	5	7	1			2
05	465	N	424	-0-	-41	-0-	417	3	7	9	Y	6	6	1			2
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	549	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	466	3	6	9	Y	5	4	1			3
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	474	3	6	9	Y	5	3	1			5

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 15 RRCID -> 144124 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6189 - 8082

03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1891	3	41	9	Y	37	36	1			13
04	1830	N	1829	-0-	-1	-0-	1785	3	44	9	Y	40	36	1			17
05	1922	N	1741	-0-	-181	-0-	1700	3	41	9	Y	37	46	1			8
06	1830	N	1805	-0-	-25	-0-	1764	3	41	9	Y	37	31	1			14
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1878	3	39	9	Y	35	36	1			13
*08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1781	3	37	9	Y	34	30	1			17

HELBING, RUBY -15- WELL #: 4 RRCID -> 144168 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6104 - 6302

03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-	4	1			-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	3	2	9	N	2	1	1			1
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-	1	1			-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	189	3	2	9	N	2	1	1			1
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	N	1	1	1			1
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-	1	1			-0-

FRIEND "C" WELL #: 4 RRCID -> 144207 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6407 - 6559

03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144213 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6252 - 6349

03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-

MEADOWS, C.W. "5" WELL #: 3 RRCID -> 144254 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6246 - 6404

03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-	4	1			-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	590	3	2	9	N	2	1	1			1
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-	1	1			-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	590	3	2	9	N	2	1	1			1
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	3	1	9	N	1	1	1			1
*08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-	1	1			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

BEAN "26" WELL #: 7 RRCID -> 144697 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6391 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 4 RRCID -> 144871 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6311 - 6939

03	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	450	N	290	-0-	-160	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "15" WELL #: 8-U RRCID -> 144954 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6094 - 6223

03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
06	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
07	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	4205	-0-	1105	1105	4205	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "18" WELL #: 4-U RRCID -> 144955 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6161 - 6287

03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. '6' WELL #: 3 RRCID -> 145071 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6278 - 6491

03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	461	3	2	9	N	2	5	1			1
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	425	3	1	9	N	1	1	1			1
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	3	1	9	N	1	1	1			1
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	425	3	1	9	N	1	1	1			1
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	431	3	1	9	N	1	1	1			1
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	3	1	9	N	1	1	1			1

MCDONALD "15" WELL #: 7 RRCID -> 145384 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5992 - 6122

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 7 U RRCID -> 145622 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 6384 - 6505

03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 16 RRCID -> 146068 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	120	3	9	9	Y	8	8	1			3
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	155	3	10	9	Y	9	8	1			4
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	174	3	9	9	Y	8	10	1			2
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	174	3	9	9	Y	8	7	1			3
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	154	3	9	9	Y	8	8	1			3
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	127	3	9	9	Y	8	7	1			4

BEAN "26" WELL #: 6 U RRCID -> 146143 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6434 - 6970

03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 17 RRCID -> 146427 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6136 - 6392

03	310	N	288	-0-	-22	-0-	285	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	248	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	282	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	295	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	296	3	3	9	Y	3	3	1			1
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	288	3	2	9	Y	2	2	1			1

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 17 RRCID -> 146430 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6054 - 6234

03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	501	3	10	9	Y	9	9	1			3
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	490	3	11	9	Y	10	9	1			4
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	448	3	11	9	Y	10	12	1			2
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	516	3	11	9	Y	10	8	1			4
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	504	3	9	9	Y	8	9	1			3
*08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	422	3	10	9	Y	9	8	1			4

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 19 RRCID -> 147347 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6167 - 6380

03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	359	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	335	3	8	9	Y	7	6	1			3
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	307	3	7	9	Y	6	8	1			1
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	334	3	7	9	Y	6	5	1			2
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	289	3	7	9	Y	6	6	1			2
08	310	N	206	-0-	-104	-0-	199	3	7	9	Y	6	5	1			3

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 18 RRCID -> 147558 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6090 - 6254

03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	814	3	12	9	Y	11	10	1			4
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	755	3	12	9	Y	11	10	1			5
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	721	3	11	9	Y	10	13	1			2
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	761	3	12	9	Y	11	9	1			4
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	890	3	11	9	Y	10	10	1			4
*08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	972	3	11	9	Y	10	9	1			5

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 19 RRCID -> 147559 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6034 - 6255

03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	254	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	222	3	8	9	Y	7	6	1			3
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	210	3	7	9	Y	6	8	1			1
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	256	3	7	9	Y	6	5	1			2
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	249	3	7	9	Y	6	6	1			2
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	238	3	7	9	Y	6	5	1			3

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING, RUBY -15- WELL #: 5 RRCID -> 148155 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6116 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	487	3	4	9	N	4	8	1			2
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	449	3	4	9	N	4	3	1			3
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	423	3	2	9	N	2	3	1			2
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	449	3	4	9	N	4	3	1			3
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	455	3	3	9	N	3	3	1			3
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	435	3	2	9	N	2	3	1			2

MEADOWS, C. W. -6- WELL #: 4 RRCID -> 148157 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6332 - 6487

03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING "2" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148204 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6292 - 6481

03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	667	3	7	9	N	6	8	1			3
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	614	3	6	9	N	5	4	1			4
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	579	3	6	9	N	5	5	1			4
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	614	3	6	9	N	5	4	1			5
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	622	3	4	9	N	4	5	1			4
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	595	3	4	9	N	4	5	1			3

HELBING, RUBY -2- WELL #: 4 RRCID -> 148262 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6232 - 6381

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS-HELBING -3- WELL #: 3 RRCID -> 148500 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6047 - 6214

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 3 RRCID -> 148664 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6063 - 6190

03	0		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2020 - P/A 05/29/20

POWELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148827 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6450 - 6618

03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 20 RRCID -> 149664 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6150 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	416	3	9	9	Y	8	7	1			3
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	392	3	8	9	Y	7	7	1			3
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	378	3	9	9	Y	8	9	1			2
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	417	3	8	9	Y	7	6	1			3
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	403	3	8	9	Y	7	7	1			3
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	400	3	7	9	Y	6	6	1			3

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 22 RRCID -> 149669 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6117 - 6314

03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	270	3	6	9	Y	5	5	1			2
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	256	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	235	3	7	9	Y	6	7	1			1
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	286	3	6	9	Y	5	4	1			2
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	269	3	6	9	Y	5	5	1			2
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	265	3	4	9	Y	4	4	1			2

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 23 RRCID -> 149671 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6222 - 6407

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	66	3	2	9	Y	2	1	1			1
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	3	1	9	Y	1	1	1			1
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	Y	1	1	1			1

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 21 RRCID -> 149966 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6134 - 6330

03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	653	3	14	9	Y	13	12	1			5
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	644	3	14	9	Y	13	12	1			6
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	609	3	13	9	Y	12	15	1			3
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	661	3	13	9	Y	12	10	1			5
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	651	3	12	9	Y	11	12	1			4
*08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	662	3	13	9	Y	12	10	1			6

KINCAID, A.R. TRUST 'D' WELL #: 20 RRCID -> 150000 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6185 - 6364

03	124	N	117	-0-	-7	-0-	115	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	100	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	124	N	37	-0-	-87	-0-	34	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	120	N	19	-0-	-101	-0-	17	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	93	N	13	-0-	-80	-0-	11	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	12	3	2	9	Y	2	2	1			1

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150392 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6202 - 7988

03	806	N	795	-0-	-11	-0-	777	3	18	9	Y	16	15	1			6
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	731	3	18	9	Y	16	15	1			7
05	775	N	691	-0-	-84	-0-	674	3	17	9	Y	15	19	1			3
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	747	3	18	9	Y	16	13	1			6
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	770	3	17	9	Y	15	15	1			6
*08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	754	3	15	9	Y	14	13	1			7

DAVIDSON WELL #: 1707 D RRCID -> 150881 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6085 - 6204

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 3501 F RRCID -> 151780 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6080 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 9 RRCID -> 151821 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6322 - 6821

03	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-					-0-
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	3			N	-0-					-0-
07	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 24 RRCID -> 152100 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6176 - 6354

03	341	N	299	-0-	-42	-0-	288	3	11	9	Y	10	9	1			4
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	357	3	10	9	Y	9	9	1			4
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	334	3	11	9	Y	10	12	1			2
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	225	3	11	9	Y	10	8	1			4
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	330	3	9	9	Y	8	9	1			3
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	244	3	10	9	Y	9	8	1			4

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 152101 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6152 - 6302

03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	110	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	121	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	101	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	117	3	1	9	Y	1	1	1			1

RUBY HELBING 16A WELL #: 4 RRCID -> 152132 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6116 - 6264

03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	282	3	9	9	N	8	10	1			4
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	260	3	8	9	N	7	6	1			5
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	245	3	7	9	N	6	6	1			5
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	260	3	8	9	N	7	6	1			6
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	263	3	6	9	N	5	6	1			5
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	252	3	6	9	N	5	6	1			4

COUCH "C" WELL #: 6 F RRCID -> 152186 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 6310 - 6926

03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

FRIEND, W.E. WELL #: 4 RRCID -> 152190 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6388 - 6469

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH "A" WELL #: 4 D RRCID -> 152217 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6327 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 16 RRCID -> 152224 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6330 - 6632

03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 4 F RRCID -> 152650 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 6281 - 6809

03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16A WELL #: 3 RRCID -> 152828 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6224 - 6430

03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1359	3	11	9	N	10	11	1			5
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1251	3	9	9	N	8	7	1			6
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1180	3	8	9	N	7	7	1			6
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1252	3	10	9	N	9	7	1			8
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1268	3	6	9	N	5	7	1			6
*08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1214	3	6	9	N	5	7	1			4

HELBING "18" WELL #: 3 RRCID -> 153019 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6276 - 6488

03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 7 RRCID -> 153026 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6352 - 9176

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 21 RRCID -> 153150 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6239 - 6428

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 11 RRCID -> 153289 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2128	N	735	-0-	-1393	-0-	720	3	15	9	Y	14	13	1			5
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	683	3	15	9	Y	14	13	1			6
05	713	N	653	-0-	-60	-0-	638	3	15	9	Y	14	17	1			3
06	690	N	548	-0-	-142	-0-	534	3	14	9	Y	13	11	1			5
07	713	N	647	-0-	-66	-0-	633	3	14	9	Y	13	13	1			5
08	651	N	646	-0-	-5	-0-	633	3	13	9	Y	12	11	1			6

DAVIDSON, C.E. J.R. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 153427 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6220 - 8082

03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	964	3	9	9	Y	8	6	1			6
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	903	3	8	9	Y	7	10	1			3
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	841	3	8	9	Y	7	8	1			2
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	898	3	8	9	Y	7	6	1			3
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	939	3	8	9	Y	7	6	1			4
*08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	895	3	7	9	Y	6	4	1			6

FRIEND "94" WELL #: 5 RRCID -> 154290 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6416 - 6479

03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

FRIEND "94" WELL #: 6 RRCID -> 154291 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6357 - 6423

03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

FRIEND "E" WELL #: 2 RRCID -> 154360 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6209 - 6365

03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1706 RRCID -> 154372 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6052 - 7865

03	403	N	241	-0-	-162	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1708 RRCID -> 154374 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6057 - 7872

03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH "C" WELL #: 5 F RRCID -> 154542 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 4 RRCID -> 154981 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6413 - 6479

03	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	780	N	762	-0-	-18	-0-	762	3			N	-0-					-0-
05	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-

FRIEND "F" WELL #: 3 RRCID -> 155006 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6408 - 6478

03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIEND "F" WELL #: 4R RRCID -> 155038 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6450 - 6516

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

COUCH WELL #: 8 F RRCID -> 155232 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6382 - 6441

03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 155819 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6310 - 6340

03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	453	3	6	9	Y	5	4	1			4
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	438	3	4	9	Y	4	6	1			2
05	434	N	320	-0-	-114	-0-	316	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	418	3	6	9	Y	5	4	1			2
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	410	3	4	9	Y	4	4	1			2
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	407	3	4	9	Y	4	2	1			4

MEADOWS "48" WELL #: 4 RRCID -> 156101 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6440 - 6452

03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING RUBY 4 WELL #: 4 RRCID -> 156161 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5981 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 4 RRCID -> 156599 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6179 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-

HELBING "18" WELL #: 4 F RRCID -> 156704 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 6308 - 6521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 4 RRCID -> 156707 COMPL. DATE 10/22/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6206 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-	5	1			-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	3	2	9	N	2	1	1			1
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-	1	1			-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	189	3	2	9	N	2	1	1			1
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	N	1	1	1			1
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-	1	1			-0-

HELBING, RUBY 25A WELL #: 2 RRCID -> 156787 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6223 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	282	3	9	9	N	8	10	1			4
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	260	3	8	9	N	7	6	1			5
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	245	3	7	9	N	6	6	1			5
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	260	3	8	9	N	7	6	1			6
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	263	3	6	9	N	5	6	1			5
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	252	3	6	9	N	5	6	1			4

COUCH "C" WELL #: 7 RRCID -> 156810 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 6354 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

HELBING "A" WELL #: 3 RRCID -> 156877 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6176 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID WELL #: 17 RRCID -> 156884 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6417 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 5 F RRCID -> 157422 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 6313 - 6836

03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 6 F RRCID -> 157465 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6478 - 6839

03	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-

HELBING 13 WELL #: 3 RRCID -> 157703 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6380 - 6455

03	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 24 RRCID -> 158182 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6368 - 6414

03	124	N	62	-0-	-62	-0-	60	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	46	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	56	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	71	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	58	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	55	3	2	9	Y	2	2	1			1

HELBING "17" WELL #: 4 RRCID -> 158386 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6242 - 6358

03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 158845 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 6294 - 7986

03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	480	3	10	9	Y	9	9	1			3
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	658	3	11	9	Y	10	9	1			4
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	528	3	10	9	Y	9	11	1			2
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	625	3	9	9	Y	8	7	1			3
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	633	3	10	9	Y	9	9	1			3
*08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	596	3	9	9	Y	8	7	1			4

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 10 RRCID -> 158855 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6168 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1418	3	31	9	Y	28	26	1			10
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1331	3	31	9	Y	28	26	1			12
05	1395	N	1205	-0-	-190	-0-	1175	3	30	9	Y	27	33	1			6
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1396	3	29	9	Y	26	22	1			10
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1422	3	28	9	Y	25	26	1			9
*08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1319	3	28	9	Y	25	22	1			12

MEADOWS "1" WELL #: 8 RRCID -> 159290 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6362 - 6496

03	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 18 RRCID -> 159795 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6496

03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 159839 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6300 - 8920

03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	89	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 3-F RRCID -> 160499 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6058 - 6178

03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 160854 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6278 - 6436

03	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 7 RRCID -> 160879 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2363					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCDONALD "15" WELL #: 14 RRCID -> 160880 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY -15- WELL #: 6 RRCID -> 161112 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6332

03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-	7	1			-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	425	3	2	9	N	2	1	1			1
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-	1	1			-0-
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	425	3	2	9	N	2	1	1			1
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	431	3	1	9	N	1	1	1			1
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-	1	1			-0-

MCDONALD "9" WELL #: 8 RRCID -> 161499 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6260

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 4 RRCID -> 161503 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6050 - 6174

03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
08	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	3			N	-0-					-0-

O.B.T.C. WELL #: 5-F RRCID -> 162876 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6030 - 6140

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 22 RRCID -> 163260 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 6368

03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	720	3	17	9	Y	15	14	1			5
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	713	3	18	9	Y	16	14	1			7
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	678	3	15	9	Y	14	18	1			3
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	736	3	17	9	Y	15	12	1			6
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	779	3	14	9	Y	13	14	1			5
*08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	884	3	15	9	Y	14	12	1			7

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 23 RRCID -> 163262 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6208 - 6328

03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	281	3	9	9	Y	8	7	1			3
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	269	3	8	9	Y	7	7	1			3
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	249	3	9	9	Y	8	9	1			2
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	545	3	8	9	Y	7	6	1			3
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	396	3	8	9	Y	7	7	1			3
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	322	3	7	9	Y	6	6	1			3

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 9 RRCID -> 163264 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6375 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	436	3	10	9	Y	9	9	1			3
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	408	3	11	9	Y	10	9	1			4
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	379	3	11	9	Y	10	12	1			2
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	430	3	11	9	Y	10	8	1			4
07	434	N	412	-0-	-22	-0-	403	3	9	9	Y	8	9	1			3
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	393	3	10	9	Y	9	8	1			4

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 18 RRCID -> 164541 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6138 - 6300

03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	246	3	12	9	Y	11	11	1			4
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	220	3	13	9	Y	12	11	1			5
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	220	3	13	9	Y	12	14	1			3
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	251	3	12	9	Y	11	10	1			4
07	248	N	163	-0-	-85	-0-	151	3	12	9	Y	11	11	1			4
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	251	3	11	9	Y	10	9	1			5

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 27 RRCID -> 164851 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6144 - 6308

03	403	N	401	-0-	-2	-0-	392	3	9	9	Y	8	8	1			3
04	450	N	380	-0-	-70	-0-	370	3	10	9	Y	9	8	1			4
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	468	3	9	9	Y	8	10	1			2
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	483	3	9	9	Y	8	7	1			3
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	454	3	9	9	Y	8	8	1			3
08	465	N	379	-0-	-86	-0-	370	3	9	9	Y	8	7	1			4

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 28 RRCID -> 164891 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6124 - 6314

03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	251	3	6	9	Y	5	5	1			2
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	236	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	231	3	6	9	Y	5	6	1			1
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	283	3	6	9	Y	5	4	1			2
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	250	3	6	9	Y	5	5	1			2
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	239	3	4	9	Y	4	4	1			2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 26 RRCID -> 165453 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6284

03	403	N	336	-0-	-67	-0-	327	3	9	9	Y	8	8	1			3
04	390	N	330	-0-	-60	-0-	320	3	10	9	Y	9	8	1			4
05	403	N	302	-0-	-101	-0-	293	3	9	9	Y	8	10	1			2
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	335	3	9	9	Y	8	7	1			3
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	323	3	9	9	Y	8	8	1			3
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	309	3	8	9	Y	7	6	1			4

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 29 RRCID -> 165454 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6186 - 6357

03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	319	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	302	3	8	9	Y	7	6	1			3
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	280	3	7	9	Y	6	8	1			1
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	347	3	7	9	Y	6	5	1			2
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	318	3	7	9	Y	6	6	1			2
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	316	3	7	9	Y	6	5	1			3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 30 RRCID -> 165455 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6166 - 6327

03	186	N	175	-0-	-11	-0-	172	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	172	3	4	9	Y	4	3	1			2
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	171	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	188	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	212	3	3	9	Y	3	3	1			1
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	202	3	4	9	Y	4	3	1			2

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 31 RRCID -> 165456 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	121	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	133	3	2	9	Y	2	2	1			1
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	Y	2	2	1			1

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 165457 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6184 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	149	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	143	3	4	9	Y	4	3	1			2
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	149	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	173	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	169	3	3	9	Y	3	3	1			1
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	169	3	4	9	Y	4	3	1			2

O.B.T.C. WELL #: 6 RRCID -> 165960 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6072 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 11 RRCID -> 167647 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6170 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	348	3	9	9	Y	8	7	1			3
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	318	3	8	9	Y	7	7	1			3
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	312	3	9	9	Y	8	9	1			2
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	345	3	8	9	Y	7	6	1			3
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	329	3	8	9	Y	7	7	1			3
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	314	3	7	9	Y	6	6	1			3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 25 RRCID -> 168300 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6377 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	309	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	260	3	8	9	Y	7	6	1			3
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	252	3	7	9	Y	6	8	1			1
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	254	3	7	9	Y	6	5	1			2
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	253	3	7	9	Y	6	6	1			2
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	242	3	7	9	Y	6	5	1			3

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 21 RRCID -> 168312 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	333	3	9	9	Y	8	7	1			3
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	319	3	8	9	Y	7	7	1			3
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	312	3	9	9	Y	8	9	1			2
06	330	N	268	-0-	-62	-0-	264	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	352	3	7	9	Y	6	6	1			2
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	332	3	8	9	Y	7	6	1			3

DAVIDSON WELL #: 1711 RRCID -> 168498 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 6166 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

BEAN "26" WELL #: 13 RRCID -> 168641 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6426 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	180	N	43	-0-	-137	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 19 RRCID -> 168813 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6410 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 11 RRCID -> 169061 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	213	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	205	3	6	9	Y	5	4	1			2
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	213	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	537	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	720	3	4	9	Y	4	4	1			1
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	687	3	4	9	Y	4	3	1			2

BEAN "26" WELL #: 14 RRCID -> 169262 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6396 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

BEAN "26" WELL #: 15 RRCID -> 169265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6438 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	403	N	73	-0-	-330	-0-	73	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 9 RRCID -> 170100 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6246 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1101	-0-	-170	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 11 RRCID -> 170101 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6844 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3			N	-0-					-0-
05	651	N	527	-0-	-124	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
INGHAM WELL #: 2H RRCID -> 170463 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8456 - 8909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIEND "C" WELL #: 5 RRCID -> 172359 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6458 - 6548

03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 173462 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6182 - 6304

03	186 N	182	-0-	-4	-0-	176	3	6	9	Y	5	4	1			2
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	190	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	190	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	198	3	4	9	Y	4	3	1			2
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3	9	Y	3	4	1			1
*08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	191	3	4	9	Y	4	3	1			2

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 173463 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6418

03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	286	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	270	3	8	9	Y	7	6	1			3
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	257	3	7	9	Y	6	8	1			1
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	322	3	7	9	Y	6	5	1			2
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	293	3	7	9	Y	6	6	1			2
*08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	279	3	7	9	Y	6	5	1			3

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 34 RRCID -> 173464 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6232 - 6420

03	775 N	696	-0-	-79	-0-	681	3	15	9	Y	14	14	1			5
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	793	3	18	9	Y	16	14	1			7
05	837 N	703	-0-	-134	-0-	688	3	15	9	Y	14	18	1			3
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	797	3	17	9	Y	15	12	1			6
07	837 N	786	-0-	-51	-0-	772	3	14	9	Y	13	14	1			5
*08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	778	3	15	9	Y	14	12	1			7

MCMULLAN 6 WELL #: 6 RRCID -> 174350 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6208 - 8260

03	310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 12 RRCID -> 175769 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6922

03	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	660 N	607	-0-	-53	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	651 N	542	-0-	-109	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	630 N	601	-0-	-29	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	620 N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	527 N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH 21 WELL #: 9 RRCID -> 175773 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6818 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 12 RRCID -> 175775 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6290 - 6836

03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
*08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 10 RRCID -> 175778 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6331 - 6855

03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	806	N	609	-0-	-197	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 11 RRCID -> 176973 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6298 - 6862

03	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	480	N	352	-0-	-128	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 177402 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6175 - 8010

03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	347	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	310	3	8	9	Y	7	6	1			3
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	292	3	7	9	Y	6	8	1			1
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	340	3	7	9	Y	6	5	1			2
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	323	3	7	9	Y	6	6	1			2
*08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	320	3	7	9	Y	6	5	1			3

MCMULLAN 6 WELL #: 4 RRCID -> 177868 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6095 - 8110

03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 5 RRCID -> 177869 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6047 - 8143

03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 5 RRCID -> 177965 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6062 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	670	3	15	9	Y	14	13	1			5
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	643	3	15	9	Y	14	13	1			6
05	682	N	605	-0-	-77	-0-	591	3	14	9	Y	13	16	1			3
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	649	3	14	9	Y	13	11	1			5
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	671	3	14	9	Y	13	13	1			5
08	620	N	424	-0-	-196	-0-	411	3	13	9	Y	12	11	1			6

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 16 RRCID -> 177971 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6204 - 6330

03	961	N	956	-0-	-5	-0-	934	3	22	9	Y	20	19	1			7
04	960	N	945	-0-	-15	-0-	922	3	23	9	Y	21	19	1			9
05	1023	N	928	-0-	-95	-0-	907	3	21	9	Y	19	24	1			4
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	958	3	21	9	Y	19	16	1			7
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	979	3	21	9	Y	19	19	1			7
*08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	977	3	20	9	Y	18	16	1			9

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 177990 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6182 - 8205

03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	851	3	18	9	Y	16	15	1			6
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	894	3	18	9	Y	16	15	1			7
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	917	3	17	9	Y	15	19	1			3
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	835	3	18	9	Y	16	13	1			6
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	900	3	15	9	Y	14	15	1			5
08	930	N	878	-0-	-52	-0-	861	3	17	9	Y	15	13	1			7

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 23 RRCID -> 177992 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6304 - 8110

03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	646	3	7	9	Y	6	5	1			5
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	608	3	7	9	Y	6	8	1			3
05	651	N	601	-0-	-50	-0-	595	3	6	9	Y	5	6	1			2
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	638	3	7	9	Y	6	5	1			3
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	662	3	6	9	Y	5	5	1			3
08	589	N	419	-0-	-170	-0-	413	3	6	9	Y	5	3	1			5

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 12 RRCID -> 178496 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6250 - 6422

03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	838	3	19	9	Y	17	16	1			6
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	795	3	20	9	Y	18	16	1			8
05	806	N	775	-0-	-31	-0-	756	3	19	9	Y	17	21	1			4
06	810	N	754	-0-	-56	-0-	736	3	18	9	Y	16	14	1			6
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	819	3	18	9	Y	16	16	1			6
*08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	793	3	18	9	Y	16	14	1			8

COUCH 29 WELL #: 11 RRCID -> 179595 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6307 - 6870

03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 16 RRCID -> 179794 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6350 - 6950

03	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 20 RRCID -> 179799 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 3300 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	957	3	9	9	Y	8	8	1			3
04	930	N	922	-0-	-8	-0-	912	3	10	9	Y	9	8	1			4
05	992	N	852	-0-	-140	-0-	843	3	9	9	Y	8	10	1			2
06	930	N	825	-0-	-105	-0-	816	3	9	9	Y	8	7	1			3
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	965	3	9	9	Y	8	8	1			3
*08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	860	3	9	9	Y	8	7	1			4

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 13 RRCID -> 179925 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6207 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	241	-0-	-69	-0-	235	3	6	9	Y	5	5	1			2
04	300	N	210	-0-	-90	-0-	204	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	196	3	6	9	Y	5	6	1			1
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	422	3	6	9	Y	5	4	1			2
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	247	3	6	9	Y	5	5	1			2
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	251	3	4	9	Y	4	4	1			2

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 25 RRCID -> 180096 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6107 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	146	3	6	9	Y	5	4	1			2
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	147	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	161	3	6	9	Y	5	6	1			1
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	209	3	6	9	Y	5	4	1			2
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	188	3	4	9	Y	4	4	1			2
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	231	3	4	9	Y	4	4	1			2

COUCH 10 WELL #: 10 RRCID -> 180106 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6310 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 11 RRCID -> 180107 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6340 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 13 RRCID -> 180109 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6293 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 17 RRCID -> 180131 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6310 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH 30 WELL #: 13 RRCID -> 180624 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
05	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	837	N	706	-0-	-131	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					-0-

COUCH 30 WELL #: 14 RRCID -> 180627 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6306 - 6920

03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 15 RRCID -> 180631 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6292 - 6901

03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
04	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	3			N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	960	N	762	-0-	-198	-0-	762	3			N	-0-					-0-
07	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	3			N	-0-					-0-
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-

COUCH 21 WELL #: 14 RRCID -> 180634 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6880

03	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

COUCH 22 WELL #: 11 RRCID -> 180647 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6326 - 6925

03	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	3			N	-0-					-0-
04	960	N	913	-0-	-47	-0-	913	3			N	-0-					-0-
05	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
07	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					-0-
*08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 183051 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6194 - 6414

03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	497	3	6	9	Y	5	4	1			2
04	420	N	359	-0-	-61	-0-	355	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	434	N	335	-0-	-99	-0-	329	3	6	9	Y	5	6	1			1
06	420	N	72	-0-	-348	-0-	66	3	6	9	Y	5	4	1			2
07	372	N	239	-0-	-133	-0-	233	3	6	9	Y	5	5	1			2
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	443	3	4	9	Y	4	4	1			2

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 26 RRCID -> 184842 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6198 - 7994

03	744	N	709	-0-	-35	-0-	694	3	15	9	Y	14	13	1			5
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	693	3	15	9	Y	14	13	1			6
05	713	N	655	-0-	-58	-0-	640	3	15	9	Y	14	17	1			3
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	696	3	14	9	Y	13	11	1			5
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	716	3	14	9	Y	13	13	1			5
*08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	665	3	13	9	Y	12	11	1			6

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON WELL #: 3506 RRCID -> 186455 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCDONALD "9" WELL #: 10 RRCID -> 186479 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 6324

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON WELL #: 1713 RRCID -> 186915 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON WELL #: 1714 RRCID -> 186918 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON WELL #: 1715 RRCID -> 186922 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON WELL #: 1716 RRCID -> 186931 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIDSON WELL #: 1717 RRCID -> 186935 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

DAVIDSON WELL #: 1718 RRCID -> 186938 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH 30 WELL #: 15 RRCID -> 187034 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	682 N	584	-0-	-98	-0-	536	3	48	9	N	44	370	1			91
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	720	3	25	9	N	23					114
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	640	3	28	9	N	25					139
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	632	3	37	9	N	34					173
07	775 N	530	-0-	-245	-0-	523	3	7	9	N	6					179
*08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	679	3	50	9	N	45					224

MCMULLAN 18 GU WELL #: 6UT RRCID -> 187414 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6051 - 6183

03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 7UT RRCID -> 187420 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6049 - 6171

03	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 7 RRCID -> 187431 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260

03	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	600 N	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	600 N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 5 RRCID -> 187802 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6043 - 6173

03	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1710 RRCID -> 187812 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 7980

03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	620 N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 1712 RRCID -> 187903 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING "17" WELL #: 5 RRCID -> 188609 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6270 - 6452

03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-					-0-
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3		N	-0-					-0-
06	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	3		N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-					-0-
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-					-0-

HELBING 14 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188632 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6300 - 6418

03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-					-0-
05	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	3		N	-0-					-0-
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	3		N	-0-					-0-
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3		N	-0-					-0-
*08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 189799 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6258 - 6818

03	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3		N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-					-0-
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3		N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-					-0-
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-					-0-

COUCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189800 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888

03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-					-0-
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3		N	-0-					-0-
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3		N	-0-					-0-
*08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-					-0-

FRIEND "A" WELL #: 7 RRCID -> 189802 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 6258 - 6443

03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3		N	-0-					-0-
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3		N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3		N	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-					-0-

MCDONALD "9" WELL #: 5 RRCID -> 189894 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
MCDONALD "9" WELL #: 7 RRCID -> 189895 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6178 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 3 RRCID -> 189916 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6288 - 8376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	675	3	9	9	N	8					32
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	629	3	14	9	N	13					45
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	580	3	13	9	N	12					57
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					57
07	651 N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					57
*08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					57

DAVIDSON WELL #: 1709 RRCID -> 190168 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6065 - 7888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	480 N	447	-0-	-33	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3502 RRCID -> 190169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6225 - 7922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	660 N	648	-0-	-12	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
*08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3503 RRCID -> 190183 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6246 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 3504 RRCID -> 190184 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 6078 - 7882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIDSON WELL #: 3505 RRCID -> 190186 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6096 - 7912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH "C" WELL #: 9 RRCID -> 190307 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6344 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 5 RRCID -> 190317 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6162 - 6599

03	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

HELBING "15" WELL #: 6 RRCID -> 190319 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6170 - 6614

03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	967	-0-	-56	-0-	967	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 191156 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624

03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
04	870	N	828	-0-	-42	-0-	828	3			N	-0-					-0-
05	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					-0-
06	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	3			N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	3			N	-0-					-0-

MC DONALD "15" WELL #: 13 RRCID -> 191162 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 191165 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967

03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	540	N	471	-0-	-69	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 6 WELL #: 8 RRCID -> 191168 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6416 - 9440

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING "A" WELL #: 4 RRCID -> 191522 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6248 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
05	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
07	961	N	839	-0-	-122	-0-	839	3			N	-0-					-0-
08	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	3			N	-0-					-0-

MC MULLAN 6 WELL #: 2 RRCID -> 191558 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6296 - 8363

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "C" WELL #: 10 RRCID -> 191928 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708

03	1054	N	902	-0-	-152	-0-	902	3			N	-0-					-0-
04	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	3			N	-0-					-0-
06	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
*08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 20 RRCID -> 192621 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6181 - 6339

03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 192707 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 6206 - 8000

03	713	N	707	-0-	-6	-0-	689	3	18	9	Y	16	15	1			6
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	663	3	18	9	Y	16	15	1			7
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	661	3	19	9	Y	17	20	1			4
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	679	3	17	9	Y	15	13	1			6
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	655	3	17	9	Y	15	15	1			6
08	651	N	635	-0-	-16	-0-	620	3	15	9	Y	14	13	1			7

COUCH 10 WELL #: 13 RRCID -> 192719 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6334 - 6978

03	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 193494 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 193505 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6228 - 6591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 193507 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6286 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-

COUCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 193519 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 6278 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 6 RRCID -> 193692 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6344 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
*08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-

FRIEND "F" WELL #: 5 RRCID -> 193723 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5998 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-

BAGGETT 28 WELL #: 2 RRCID -> 193726 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6560 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1053	2	7	9	N	6					29
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1097	2	8	9	N	7					36
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1197	2	6	9	N	5					41
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1232	2	6	9	N	5					46
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1139	2	4	9	N	4					50
*08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1076	2	4	9	N	4					54

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 12 RRCID -> 193751 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6425 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HENDERSON, ROY "32" WELL #: 13 RRCID -> 193752 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6377 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	548	-0-	-103	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 21 RRCID -> 194383 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6297 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 194521 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6193 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

FRIEND "D" WELL #: 5 RRCID -> 195382 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 6390 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

FRIEND "E" WELL #: 3 RRCID -> 195384 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6296 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
*08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 31 RRCID -> 195643 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	806	3	12	9	Y	11	11	1			4
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	568	3	13	9	Y	12	11	1			5
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	599	3	12	9	Y	11	14	1			2
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	481	3	10	9	Y	9	8	1			3
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	780	3	12	9	Y	11	10	1			4
*08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	770	3	11	9	Y	10	9	1			5

FRIEND, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 195974 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6394 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
07	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			N	-0-					-0-
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
FRIEND "D" WELL #: 6 RRCID -> 196004 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6278 - 6453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

CAL-MON WELL #: B 5 U RRCID -> 198627 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6206 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1025	3	9	9	N	8	7	1			4
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	945	3	8	9	N	7	6	1			5
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	890	3	7	9	N	6	6	1			5
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	945	3	8	9	N	7	6	1			6
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	957	3	6	9	N	5	6	1			5
*08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	916	3	6	9	N	5	6	1			4

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199155 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 6318 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	979	3	21	9	Y	19	18	1			7
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	932	3	22	9	Y	20	18	1			9
05	961	N	908	-0-	-53	-0-	888	3	20	9	Y	18	23	1			4
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	922	3	20	9	Y	18	15	1			7
07	992	N	971	-0-	-21	-0-	951	3	20	9	Y	18	18	1			7
*08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	925	3	19	9	Y	17	15	1			9

HENDERSON "32" WELL #: 1 RRCID -> 202868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6492 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

HELBING 23 WELL #: 4 RRCID -> 203417 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6217 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1054	3	3	9	Y	3	13	1			4
04	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1006	3	2	9	Y	2	4	1			2
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	993	3	1	9	Y	1					3
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1085	3	1	9	Y	1	3	1			1
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1128	3	2	9	Y	2					3
*08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	3	1	9	Y	1					4

HELBING 17 WELL #: 3 RRCID -> 203981 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	659	3	11	9	Y	10	10	1			11
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	629	3	9	9	Y	8	12	1			7
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	620	3	6	9	Y	5					12
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	678	3	6	9	Y	5	12	1			5
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	705	3	6	9	Y	5					10
*08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	749	3	3	9	Y	3					13

RUBY HELBING 16A WELL #: 5 RRCID -> 204406 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6235 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-	5	1			-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	236	3	2	9	N	2	1	1			1
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-	1	1			-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	236	3	2	9	N	2	1	1			1
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	239	3	1	9	N	1	1	1			1
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-	1	1			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CAL-MON WELL #: 7 RRCID -> 204426 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6272 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	499	3	2	9	Y	2	4	1			2
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	477	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	470	3	1	9	Y	1					2
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					1
*08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	568	3	1	9	Y	1					2

HELBING 17 WELL #: 4 RRCID -> 204431 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6196 - 6705

03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1104	3	17	9	Y	15	14	1			16
04	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1054	3	12	9	Y	11	17	1			10
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1040	3	8	9	Y	7					17
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1137	3	8	9	Y	7	17	1			7
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1182	3	8	9	Y	7					14
*08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1255	3	4	9	Y	4					18

HELBING, RUBY 16A WELL #: 6 RRCID -> 204510 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6105 - 6582

03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2	9	N	2	4	1			1
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	3	3	9	N	3	2	1			2
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	3	1	9	N	1	2	1			1
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	189	3	3	9	N	3	2	1			2
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	3	2	9	N	2	2	1			2
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	183	3	1	9	N	1	2	1			1

HELBING, RUBY "27" WELL #: 6 RRCID -> 204558 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 6745

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEBLING, RUBY "27" WELL #: 5 RRCID -> 204560 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 6722

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS '1' WELL #: 9 RRCID -> 204979 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6180 - 6356

03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 2 WELL #: 5 RRCID -> 205455 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6102 - 6576

03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-	5	1			-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	3	2	9	N	2	1	1			1
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-	1	1			-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	283	3	2	9	N	2	1	1			1
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	287	3	1	9	N	1	1	1			1
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-	1	1			-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
CAL-MON WELL #: 8 RRCID -> 205489 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6196 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	322	3	2	9	Y	2	1	1			2
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	303	3	1	9	Y	1					2
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					1
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	3	1	9	Y	1					2

HELBING 15 WELL #: 7 RRCID -> 205492 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6142 - 6320

03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	992	-0-	-93	-0-	992	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205844 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING 17 WELL #: 5 RRCID -> 205853 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6250 - 6500

03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	971	3	1	9	Y	1	7	1			2
04	930	N	928	-0-	-2	-0-	927	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	3	1	9	Y	1					2
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1000	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					1
*08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1104	3	1	9	Y	1					2

ROY HENDERSON 32 WELL #: 15 RRCID -> 205863 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6405 - 6912

03	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	720	N	640	-0-	-80	-0-	640	3			N	-0-					-0-
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	3			N	-0-					-0-
06	720	N	690	-0-	-30	-0-	690	3			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	3			N	-0-					-0-

ROY HENDERSON 32 WELL #: 14 RRCID -> 205890 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6353 - 6942

03	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

HELBING, RUBY "27" WELL #: 7 RRCID -> 205972 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING, RUBY 15 WELL #: 7 RRCID -> 206146 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 5712 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	538	3	13	9	N	12	11	1			6
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	496	3	11	9	N	10	8	1			8
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	467	3	9	9	N	8	9	1			7
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	496	3	12	9	N	11	8	1			10
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	502	3	8	9	N	7	9	1			8
*08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	481	3	8	9	N	7	9	1			6

HELBING, RUBY 16 WELL #: 5 RRCID -> 206165 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6047 - 6616

03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	308	3	4	9	N	4	8	1			2
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	283	3	4	9	N	4	3	1			3
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	267	3	2	9	N	2	3	1			2
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	283	3	4	9	N	4	3	1			3
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	287	3	3	9	N	3	3	1			3
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	275	3	2	9	N	2	3	1			2

HELBING 17 WELL #: 6 RRCID -> 206219 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6212 - 6676

03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
*08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-

HELBING 23 WELL #: 5 RRCID -> 206238 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6276 - 6852

03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	349	3	1	9	Y	1	4	1			1
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					1
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	Y	1					1
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					1

MCDONALD 15 WELL #: 11 RRCID -> 206552 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6018 - 7774

03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
*08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-

COUCH 10 WELL #: 14 RRCID -> 206589 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6276 - 6914

03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY WELL #: 7 RRCID -> 206590 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6410 - 6958

03	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	3			N	-0-					-0-
04	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	3			N	-0-					-0-
05	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MEADOWS-HELBING 3 WELL #: 4 RRCID -> 207139 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6112 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	872	3	13	9	N	12	13	1			6
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	803	3	11	9	N	10	8	1			8
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	757	3	9	9	N	8	9	1			7
06	840	N	815	-0-	-25	-0-	803	3	12	9	N	11	8	1			10
07	837	N	822	-0-	-15	-0-	814	3	8	9	N	7	9	1			8
*08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	779	3	8	9	N	7	9	1			6

DAVIDSON, C. E., JR. "B" WELL #: 24 RRCID -> 207232 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6211 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1694	3	26	9	Y	24	23	1			9
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1392	3	28	9	Y	25	23	1			11
05	1333	N	1123	-0-	-210	-0-	1098	3	25	9	Y	23	29	1			5
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1426	3	26	9	Y	24	20	1			9
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1470	3	24	9	Y	22	23	1			8
*08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1143	3	24	9	Y	22	19	1			11

MEADOWS-HELBING 2 UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207796 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6272 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	410	3	9	9	N	8	11	1			4
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	378	3	8	9	N	7	6	1			5
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	356	3	7	9	N	6	6	1			5
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	378	3	8	9	N	7	6	1			6
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	383	3	6	9	N	5	6	1			5
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	366	3	6	9	N	5	6	1			4

HELBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207852 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208490 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH 'A' WELL #: 7 RRCID -> 208504 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6500 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1660	-0-	-107	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1353	-0-	-267	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
*08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "14" WELL #: 8 RRCID -> 208997 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6040 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209025 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH WELL #: 11 RRCID -> 209029 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6557 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-

MEADOWS '48' WELL #: 5 RRCID -> 209030 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6358 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	270	N	163	-0-	-107	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 4 RRCID -> 209273 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6358 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	3	4	9	Y	4					19
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	323	3	31	9	Y	28					47
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	219	3	9	9	Y	8					55
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	240	3	7	9	Y	6					61
07	372	N	222	-0-	-150	-0-	222	3			Y	-0-					61
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	225	3	12	9	Y	11	64	1			8

DAVIDSON WELL #: 3507 RRCID -> 209331 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6174 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH WELL #: 13 RRCID -> 209332 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6294 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAN WELL #: 6 RRCID -> 210137 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6400 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	425	3	4	9	Y	4					19
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	470	3	31	9	Y	28					47
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	319	3	9	9	Y	8					55
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	349	3	7	9	Y	6					61
07	496	N	323	-0-	-173	-0-	323	3			Y	-0-					61
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	328	3	12	9	Y	11	64	1			8

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

BEAN WELL #: 5 RRCID -> 210138 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6424 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

HELBING 23 WELL #: 6 RRCID -> 210817 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5933 - 6832

03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	994	3	3	9	Y	3	14	1			4
04	960	N	952	-0-	-8	-0-	949	3	3	9	Y	3	5	1			2
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	937	3	1	9	Y	1					3
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1024	3	1	9	Y	1	3	1			1
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1065	3	2	9	Y	2					3
*08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1130	3	1	9	Y	1					4

FRIEND "A" WELL #: 1-C RRCID -> 211269 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6398 - 6436

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY 16 WELL #: 6 RRCID -> 211275 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6260 - 6728

03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	359	3	9	9	N	8	8	1			4
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	331	3	8	9	N	7	6	1			5
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	312	3	7	9	N	6	6	1			5
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	331	3	8	9	N	7	6	1			6
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	335	3	6	9	N	5	6	1			5
*08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	321	3	6	9	N	5	6	1			4

COUCH 22 WELL #: 13 RRCID -> 212312 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6315 - 6950

03	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	906	-0-	-324	-0-	906	3			N	-0-					-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
*08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-

HENDERSON, ROY 27 WELL #: 5 RRCID -> 212947 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6442 - 7096

03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 213171 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6514 - 7802

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 30 RRCID -> 213319 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6323 - 6407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	567	-0-	-22	-0-	555	3	12	9	N	11	11	1			4
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	554	3	13	9	N	12	11	1			5
05	558	N	371	-0-	-187	-0-	358	3	13	9	N	12	14	1			3
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	565	3	11	9	N	10	9	1			4
07	589	N	507	-0-	-82	-0-	495	3	12	9	N	11	11	1			4
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	575	3	11	9	N	10	9	1			5

HELBING, RUBY 16A WELL #: 7 RRCID -> 214287 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 6220 - 6680

03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	487	3	11	9	N	10	10	1			5
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	449	3	9	9	N	8	7	1			6
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	423	3	8	9	N	7	7	1			6
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	449	3	10	9	N	9	7	1			8
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	455	3	6	9	N	5	7	1			6
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	435	3	6	9	N	5	7	1			4

HELBING 17 WELL #: 7 RRCID -> 214342 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6111 - 6624

03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-	2	1			-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	142	3	2	9	N	2	1	1			1
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-	1	1			-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	142	3	2	9	N	2	1	1			1
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	144	3	1	9	N	1	1	1			1
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-	1	1			-0-

MEADOWS "A" WELL #: 5 RRCID -> 214904 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6318 - 6412

03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

MEADOWS, C.W. 6 WELL #: 5 RRCID -> 215480 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6324 - 6672

03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	769	3	7	9	N	6	7	1			3
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	708	3	6	9	N	5	4	1			4
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	668	3	6	9	N	5	5	1			4
06	750	N	715	-0-	-35	-0-	709	3	6	9	N	5	4	1			5
07	744	N	722	-0-	-22	-0-	718	3	4	9	N	4	5	1			4
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	687	3	4	9	N	4	5	1			3

HELBING, RUBY 25 WELL #: 8 RRCID -> 215485 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6174 - 6372

03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	333	3	9	9	N	8	11	1			4
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	307	3	8	9	N	7	6	1			5
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	289	3	7	9	N	6	6	1			5
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	307	3	8	9	N	7	6	1			6
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	311	3	6	9	N	5	6	1			5
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	298	3	6	9	N	5	6	1			4

HELBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215497 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HELBING, RUBY 26 WELL #: 8 RRCID -> 215523 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6116 - 6604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	513	3	9	9	N	8	11	1			4
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	472	3	8	9	N	7	6	1			5
05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	445	3	7	9	N	6	6	1			5
06	510 N	480	-0-	-30	-0-	472	3	8	9	N	7	6	1			6
07	496 N	485	-0-	-11	-0-	479	3	6	9	N	5	6	1			5
08	465 N	464	-0-	-1	-0-	458	3	6	9	N	5	6	1			4

HELBING, RUBY 26 WELL #: 7 RRCID -> 215565 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 6652

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 5 RRCID -> 215570 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 6632

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELBING 18 WELL #: 3 RRCID -> 215617 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6410 - 6514

03	T. A.	56	-0-	56	156	26	3	30	9	Y	27	26	1			29
04	203 X	47	-0-	-156	-0-	24	3	23	9	Y	21	32	1			18
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	24	3	15	9	Y	14					32
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	26	3	15	9	Y	14	32	1			14
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	27	3	14	9	Y	13					27
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	29	3	8	9	Y	7					34

MCDONALD 15 WELL #: 12 RRCID -> 218783 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 6123

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 31 RRCID -> 225697 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6308 - 6392

03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	387	3	9	9	Y	8	7	1			3
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	308	3	9	9	Y	8	7	1			4
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	422	3	8	9	Y	7	9	1			2
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	414	3	8	9	Y	7	6	1			3
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	353	3	8	9	Y	7	7	1			3
08	403 N	348	-0-	-55	-0-	340	3	8	9	Y	7	6	1			4

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 32 RRCID -> 225800 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6295 - 6386

03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	152	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	117	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	150 N	124	-0-	-26	-0-	121	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	155 N	70	-0-	-85	-0-	68	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	124 N	66	-0-	-58	-0-	64	3	2	9	Y	2	2	1			1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING, RUBY 2-A WELL #: 2 RRCID -> 232235 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 6588 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-	5	1			-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	142	3	2	9	N	2	1	1			1
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-	1	1			-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	142	3	2	9	N	2	1	1			1
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	144	3	1	9	N	1	1	1			1
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-	1	1			-0-

CAL-MON WELL #: B 6 U RRCID -> 232760 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 6212 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	494	3	2	9	Y	2	3	1			2
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	472	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	3	1	9	Y	1					2
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					1
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	3	1	9	Y	1					2

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 43 RRCID -> 254466 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6171 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	237	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	224	3	8	9	Y	7	6	1			3
05	248	N	168	-0-	-80	-0-	161	3	7	9	Y	6	8	1			1
06	240	N	157	-0-	-83	-0-	150	3	7	9	Y	6	5	1			2
07	248	N	168	-0-	-80	-0-	161	3	7	9	Y	6	6	1			2
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	158	3	7	9	Y	6	5	1			3

DAVIDSON, C.E. JR. NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 254468 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6222 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	840	-0-	-90	-0-	830	3	10	9	Y	9	7	1			7
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	975	3	10	9	Y	9	12	1			4
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	988	3	10	9	Y	9	10	1			3
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	846	3	9	9	Y	8	7	1			4
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1090	3	8	9	Y	7	7	1			4
*08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1072	3	10	9	Y	9	5	1			8

C.E. DAVIDSON, JR. "B" WELL #: 41 RRCID -> 259271 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6190 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	607	3	13	9	N	12	12	1			4
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	607	3	15	9	N	14	12	1			6
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	578	3	13	9	N	12	15	1			3
06	600	N	402	-0-	-198	-0-	394	3	8	9	N	7	7	1			3
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	641	3	12	9	N	11	10	1			4
*08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	614	3	13	9	N	12	10	1			6

BAGGETT WELL #: 5 RRCID -> 262525 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6522 - 6577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	222	2	7	9	N	6					80
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	200	2	3	9	N	3					83
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	184	2	4	9	N	4					87
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	176	2	3	9	N	3					90
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					90
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	N	1					91

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 26 RRCID -> 262953 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6192 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	1225	3	30	9	Y	27	25	1			10
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1270	3	30	9	Y	27	25	1			12
05	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	1200	3	29	9	Y	26	32	1			6
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1265	3	29	9	Y	26	22	1			10
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1359	3	26	9	Y	24	25	1			9
*08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1343	3	26	9	Y	24	21	1			12

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
HELBING '13' WELL #: 4 RRCID -> 275738 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6281 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
MCDONALD A WELL #: 1 C RRCID -> 036072 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 2 RRCID -> 041174 COMPL. DATE 02/13/1967 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-

HELBING WELL #: 1 RRCID -> 041177 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 6439 PERF. N/A

03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	535	3	15	9	Y	14					32
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	524	3	17	9	Y	15					47
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	418	3	36	9	Y	33					80
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	489	3	6	9	Y	5					85
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	462	3	2	9	Y	2					87
08	465	N	404	-0-	-61	-0-	395	3	9	9	Y	8					95

HELBING WELL #: 2 RRCID -> 042290 COMPL. DATE 08/04/1967 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

03	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

MCDONALD "12" WELL #: 6 RRCID -> 048482 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HELBING WELL #: 3 RRCID -> 072754 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 6253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 1016 RRCID -> 085138 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6023 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
04	900	N	641	-0-	-259	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	930	N	365	-0-	-565	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	651	N	350	-0-	-301	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 2016 RRCID -> 085139 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6031 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 36 WELL #: 3 RRCID -> 089979 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5989 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 37 WELL #: 4 RRCID -> 093256 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 5970 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "12" WELL #: 2 RRCID -> 104525 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6062 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	544	3	14	9	N	13					162
04	600	N	531	-0-	-69	-0-	525	3	6	9	N	5					167
05	496	N	455	-0-	-41	-0-	448	3	7	9	N	6					173
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					173
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	579	3	2	9	N	2					175
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	567	3	3	9	N	3					178

MCDONALD "12" WELL #: 1 RRCID -> 104550 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5960 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

HENDERSON WELL #: 2 A RRCID -> 124555 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6408 - 6585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 N	395	-0-	-39	-0-	386	3	9	9	N	8					51
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	384	3	6	9	N	5					56
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					56
06	390 N	371	-0-	-19	-0-	368	3	3	9	N	3					59
07	403 N	367	-0-	-36	-0-	364	3	3	9	N	3					62
08	403 N	375	-0-	-28	-0-	366	3	9	9	N	8					70

COUCH WELL #: 1 RRCID -> 128950 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6348 - 6501

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 3 RRCID -> 133817 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6067

03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
*08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2601 D RRCID -> 135450 COMPL. DATE 07/19/1990 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 6353 - 6474

03	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 4 RRCID -> 137046 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5975 - 6087

03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
*08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-

HELBING WELL #: 4 RRCID -> 137103 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6062 - 6188

03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
06	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2601 E RRCID -> 137695 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6360 - 6497

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

MCMULLAN WELL #: 3016 RRCID -> 140950 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5943 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN WELL #: 4016 RRCID -> 140951 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6021 - 6046

03	465	N	258	-0-	-207	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	450	N	267	-0-	-183	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	372	N	236	-0-	-136	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "12" WELL #: 4 RRCID -> 141970 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6066 - 6100

03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					185
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					185
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					185
06	720	N	625	-0-	-95	-0-	625	3			N	-0-					185
07	744	N	617	-0-	-127	-0-	617	3			N	-0-					185
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					185

MCMULLAN 37 WELL #: 5 RRCID -> 141973 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6001 - 6024

03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 6 RRCID -> 150369 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6114 - 6161

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 6 RRCID -> 150437 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 5961 - 6086

03	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 8 RRCID -> 150685 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6690 - 6702

03	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	3			N	-0-					53
04	570	N	506	-0-	-64	-0-	506	3			N	-0-					53
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					53
06	540	N	434	-0-	-106	-0-	434	3			N	-0-					53
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					53
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					53

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

HELBING WELL #: 5 RRCID -> 151147 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6061 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
*08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 7 RRCID -> 153252 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6035 - 6165

03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 9 RRCID -> 161747 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5952 - 6058

03	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "12" WELL #: 5 RRCID -> 161794 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5943 - 6198

03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	496	N	339	-0-	-157	-0-	339	3			N	-0-					-0-

MCDONALD "12" WELL #: 7 RRCID -> 161797 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5934 - 6066

03	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					30
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					30
05	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-					30
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					30
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					30
*08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					30

MCDONALD A WELL #: 8 RRCID -> 161984 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 5969 - 7716

03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					151
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					151
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					151
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					151
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					151
*08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					151

MCDONALD A WELL #: 5 RRCID -> 163558 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6102 - 7847

03	1488	N	1270	-0-	-218	-0-	1270	3			N	-0-					125
04	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	1212	3			N	-0-					125
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					125
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					125
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					125
*08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					125

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062

HELBING WELL #: 9 RRCID -> 163864 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6096 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					135
04	600	N	362	-0-	-238	-0-	362	3			N	-0-					135
05	465	N	336	-0-	-129	-0-	336	3			N	-0-					135
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					135
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					135
*08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					135

MCDONALD A WELL #: 11 RRCID -> 167932 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 5966 - 7666

03	496	N	351	-0-	-145	-0-	351	3			N	-0-					37
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					37
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					37
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					37
07	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	3			N	-0-					37
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					37

MCDONALD A WELL #: 10 RRCID -> 167935 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5953 - 8234

03	310	N	162	-0-	-148	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

MCDONALD A WELL #: 12 RRCID -> 167941 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5978 - 8295

03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					69
04	840	N	725	-0-	-115	-0-	725	3			N	-0-					69
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					69
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					69
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					69
*08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					69

MCDONALD A WELL #: 13 RRCID -> 167944 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5980 - 8564

03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	992	N	841	-0-	-151	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	882	-0-	-168	-0-	882	3			N	-0-					-0-
07	992	N	873	-0-	-119	-0-	873	3			N	-0-					-0-
*08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 10R RRCID -> 169135 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 6061 - 8399

03	961	N	887	-0-	-74	-0-	887	3			N	-0-					133
04	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	3			N	-0-					133
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					133
06	870	N	768	-0-	-102	-0-	768	3			N	-0-					133
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					133
*08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					133

HELBING WELL #: 11 RRCID -> 169138 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6010 - 8368

03	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
COUCH WELL #: 2 RRCID -> 169150 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6336 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	444	-0-	-145	-0-	443	3	1	9	N	1					127
04	570	N	420	-0-	-150	-0-	420	3			N	-0-					127
05	496	N	400	-0-	-96	-0-	400	3			N	-0-					127
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	392	3	2	9	N	2					129
07	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					129
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	372	3	1	9	N	1					130

HENDERSON WELL #: 2601G RRCID -> 169764 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6358 - 6464

03	837	N	675	-0-	-162	-0-	673	3	2	9	N	2					182
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	745	3	1	9	N	1					183
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					183
06	660	N	393	-0-	-267	-0-	393	3			N	-0-					183
07	775	N	384	-0-	-391	-0-	382	3	2	9	N	2					185
08	589	N	386	-0-	-203	-0-	385	3	1	9	N	1					186

HELBING WELL #: 12 RRCID -> 169802 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6204 - 8550

03	1085	N	937	-0-	-148	-0-	937	3			N	-0-					135
04	1140	N	950	-0-	-190	-0-	950	3			N	-0-					135
05	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	3			N	-0-					135
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1011	3	7	9	N	6					141
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1085	3	6	9	N	5					146
*08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1023	3	32	9	N	29					175

HELBING WELL #: 13 RRCID -> 169804 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488

03	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	3			N	-0-					-0-
04	990	N	883	-0-	-107	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
*08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 14 RRCID -> 169808 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311

03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					85
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					85
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					85
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					85
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					85
*08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					85

HELBING WELL #: 15 RRCID -> 169810 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319

03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					64
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	3			N	-0-					64
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					64
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					64
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					64
*08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					64

MCDONALD "12" WELL #: 8 RRCID -> 170377 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5957 - 6083

03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					111
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					111
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					111
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					111
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					111
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					111

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MCDONALD "12" WELL #: 9 RRCID -> 170563 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 5945 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 36 WELL #: 5 RRCID -> 171743 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6029 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	404	-0-	-278	-0-	401	3	3	9	N	3					157
04	660	N	564	-0-	-96	-0-	564	3			N	-0-					157
05	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	3			N	-0-					157
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					157
07	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	3			N	-0-					157
*08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	3	2	9	N	2					159

COUCH WELL #: 3 RRCID -> 187659 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6338 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 207151 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	1913	3			N	-0-					178
04	1890	N	1825	-0-	-65	-0-	1825	3			N	-0-					178
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					178
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					178
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					178
*08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					178

HELBING WELL #: 16 RRCID -> 207208 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1587	-0-	-93	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
*08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-

MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 207212 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					133
04	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	1875	3			N	-0-					133
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					133
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			N	-0-					133
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					133
*08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					133

MCDONALD "A" WELL #: 14 RRCID -> 207360 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					183
04	2280	N	2258	-0-	-22	-0-	2258	3			N	-0-					183
05	2170	N	2052	-0-	-118	-0-	2052	3			N	-0-					183
06	2370	N	1247	-0-	-1123	-0-	1247	3			N	-0-					183
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					183
*08	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					183

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
MCDONALD "A" WELL #: 15R RRCID -> 207390 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					107
04	1290	N	1098	-0-	-192	-0-	1098	3			N	-0-					107
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					107
06	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	1342	3			N	-0-					107
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					107
*08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					107

MCDONALD "A" WELL #: 16 RRCID -> 207426 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 5995 - 6112

03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					47
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					47
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					47
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					47
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					47
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					47

HELBING WELL #: 7 RRCID -> 225707 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6047 - 6179

03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	615	3	11	9	N	10					70
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					70
05	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					70
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					70
07	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					70
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					70

MAYJAC I, LLC 536431
MEADOWS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 019110 COMPL. DATE 12/30/1962 TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A

03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	1			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	1			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	1			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-

COX D WELL #: 2 RRCID -> 034900 COMPL. DATE 12/29/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	1			N	-0-					-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	1			N	-0-					-0-
05	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	1			N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	1			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	1			N	-0-					-0-
08	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	1			N	-0-					-0-

COX D WELL #: 3 RRCID -> 035347 COMPL. DATE 02/13/1965 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	1			N	-0-					-0-
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	1			N	-0-					-0-
05	403	N	250	-0-	-153	-0-	250	1			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	1			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	1			N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	1			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC //CONT.// 536431
OZONA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 037382 COMPL. DATE 09/17/1965 TOTAL DEPTH 6390 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX D WELL #: 5 RRCID -> 134430 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6293 - 6719

03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	1		N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	1		N	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	1		N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	1		N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1		N	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1		N	-0-					-0-

COX D WELL #: 6 RRCID -> 137098 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6327 - 6412

03	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	1		N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	1		N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	1		N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	1		N	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	1		N	-0-					-0-
*08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	1		N	-0-					-0-

MEADOWS, C.W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 139227 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6233 - 6345

03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	1		N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	1		N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	1		N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	1		N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	1		N	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	1		N	-0-					-0-

OZONA GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 143599 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6360 - 6430

03	DLQ G-10		42	-0-	42	28358	42	1		Y	-0-					16
04	DLQ G-10		187	-0-	187	28545	187	1		Y	-0-					16
05	DLQ G-10		191	-0-	191	28736	191	1		Y	-0-					16
06	DLQ G-10		205	-0-	205	28941	205	1		Y	-0-					16
07	DLQ G-10		113	-0-	113	29054	113	1		Y	-0-					16
08	DLQ G-10		114	-0-	114	29168	114	1		Y	-0-					16

OZONA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145793 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6312 - 6381

03	DLQ G-10		111	-0-	111	8263	111	1		Y	-0-					17
04	DLQ G-10		120	-0-	120	8383	120	1		Y	-0-					17
05	DLQ G-10		86	-0-	86	8469	86	1		Y	-0-					17
06	DLQ G-10		90	-0-	90	8559	90	1		Y	-0-					17
07	DLQ G-10		59	-0-	59	8618	59	1		Y	-0-					17
08	DLQ G-10		32	-0-	32	8650	32	1		Y	-0-					17

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
HENDERSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 044695 COMPL. DATE 06/17/1968 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
THOMPSON FEE WELL #: 1 RRCID -> 030898 COMPL. DATE 06/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 46 WELL #: 5 RRCID -> 031527 COMPL. DATE 08/20/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6617

03	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 47 WELL #: 6 RRCID -> 033501 COMPL. DATE 03/06/1964 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6409 - 6458

03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 51 WELL #: 1 RRCID -> 033502 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6436 - 6473

03	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-

BAGGETT 44 WELL #: 2 RRCID -> 034707 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

THOMPSON FEE WELL #: 3 RRCID -> 036468 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 6678 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 037872 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 5 RRCID -> 045839 COMPL. DATE 12/10/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6386 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 9 RRCID -> 047666 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
*08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 8 RRCID -> 047717 COMPL. DATE 12/15/1969 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 27 WELL #: 3 RRCID -> 048994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 46 WELL #: 2 RRCID -> 048996 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

THOMPSON 46 WELL #: 3 RRCID -> 048997 COMPL. DATE 08/21/1965 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6626 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 049197 COMPL. DATE 04/07/1965 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 10 RRCID -> 056944 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	562	3	28	9	Y	25	16	1			9
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	689	3	28	9	Y	25	30	1			4
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	446	3	24	9	Y	22	25	1			1
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	477	3	22	9	Y	20	18	1			3
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	628	3	30	9	Y	27	18	1			12
*08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	626	3	23	9	Y	21	24	1			9

THOMPSON WELL #: 11 RRCID -> 057111 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 6792 PERF. N/A

03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	99	3	19	9	Y	17	14	1			9
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	91	3	12	9	Y	11	13	1			7
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	54	3	10	9	Y	9	11	1			5
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	131	3	9	9	Y	8	8	1			5
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	82	3	13	9	Y	12	8	1			9
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	69	3	10	9	Y	9	10	1			8

THOMPSON WELL #: 15 RRCID -> 096442 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6518 - 6603

03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	382	3	32	9	Y	29	25	1			14
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	357	3	24	9	Y	22	26	1			10
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	311	3	20	9	Y	18	21	1			7
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	311	3	19	9	Y	17	16	1			8
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	256	3	25	9	Y	23	16	1			15
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	419	3	20	9	Y	18	21	1			12

HAGLESTEIN WELL #: 2 RRCID -> 105243 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

03	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

HAGELSTEIN WELL #: 3 RRCID -> 105881 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6677 PERF. N/A

03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HAGELSTEIN WELL #: 4 RRCID -> 107574 COMPL. DATE 09/05/1983 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6583 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	416	-0-	-80	-0-	339	3	77	9	Y	70					198
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	350	3	13	9	Y	12					210
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	369	3	13	9	Y	12	160	1			62
06	390	N	318	-0-	-72	-0-	294	3	24	9	Y	22					84
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	380	3	6	9	Y	5					89
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	436	3	8	9	Y	7					96

HAGELSTEIN WELL #: 6 RRCID -> 125541 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6844 - 6879

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	64	3	4	9	Y	4					101
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	101	3	39	9	Y	35					136
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	53	3	11	9	Y	10					146
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	97	3	4	9	Y	4					150
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	3	1	9	Y	1					151
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	91	3	6	9	Y	5					156

THOMPSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 140994 COMPL. DATE 01/29/1992 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6448 - 6498

03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 50 WELL #: 1 RRCID -> 142311 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6461 - 6496

03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	379	3	7	9	Y	6	5	1			2
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	352	3	8	9	Y	7	9	1			-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	433	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	426	3	7	9	Y	6	5	1			1
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	251	3	9	9	Y	8	5	1			4
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	394	3	7	9	Y	6	7	1			3

THOMPSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 142337 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6541 - 6583

03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
*08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON 45 WELL #: 2 RRCID -> 142376 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6562 - 6602

03	341	N	296	-0-	-45	-0-	292	3	4	9	Y	4	3	1			4
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	280	3	3	9	Y	3	4	1			3
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	403	3	3	9	Y	3	5	1			1
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	357	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	233	3	4	9	Y	4	3	1			2
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	3	3	9	Y	3	3	1			2

THOMPSON 45 WELL #: 4 RRCID -> 143071 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 6543 - 6580

03	992	N	803	-0-	-189	-0-	799	3	4	9	Y	4	4	1			3
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	749	3	8	9	Y	7	9	1			1
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	798	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	780	N	131	-0-	-649	-0-	124	3	7	9	Y	6	5	1			2
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	71	3	9	9	Y	8	5	1			5
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	84	3	7	9	Y	6	7	1			4

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
THOMPSON 47 WELL #: 5 RRCID -> 143386 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6394 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	264	-0-	-96	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1901U RRCID -> 144815 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6381 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	1915	-0-	-131	-0-	1915	3			Y	-0-					35
04	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			Y	-0-	35	1			-0-
05	1922	X	1751	-0-	-171	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
06	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-
07	1922	X	1841	-0-	-81	-0-	1841	3			Y	-0-					-0-
*08	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2702U RRCID -> 144816 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6458 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	380	-0-	-100	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
*08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1902ST RRCID -> 146486 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6389 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					165
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					165
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					165
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					165
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					165
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					165

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2703ST RRCID -> 146544 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6448 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	556	3	24	9	Y	22	4	8			134
04	540	N	424	-0-	-116	-0-	411	3	13	9	Y	12					146
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	595	3	2	9	Y	2					148
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					148
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					148
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	293	3	8	9	Y	7					155

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1903 U RRCID -> 157330 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6367 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	3	1	9	Y	1					39
04	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	3			Y	-0-	39	1			-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 18 RRCID -> 165977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6653 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	323	3	9	9	Y	8	7	1			2
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	338	3	8	9	Y	7	9	1			-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	222	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	129	3	7	9	Y	6	5	1			1
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	64	3	9	9	Y	8	5	1			4
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	110	3	7	9	Y	6	7	1			3

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
THOMPSON 27 WELL #: 7 RRCID -> 191641 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6515 - 6567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	251	3	28	9	N	25	16	1			9
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					9
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					9
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					9
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					9
*08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					9

6ENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2706 RRCID -> 241611 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6530 - 6560

03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	218	3	26	9	Y	24	4	8			77
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	295	3	26	9	Y	24					101
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	290	3	25	9	Y	23	2	8			122
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	307	3	34	9	Y	31	2	8			151
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	295	3	35	9	Y	32	163	1	2	8	18
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	254	3	10	9	Y	9					27

SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC 784642
DAVIDSON, CHARLES E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 045076 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					102
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	2	1	9	Y	1					103
05	558	N	51	-0-	-507	-0-	50	2	1	9	Y	1					104
06	630	N	334	-0-	-296	-0-	334	2			Y	-0-					104
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					104
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					104

DAVIDSON, CHARLES E. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 045077 COMPL. DATE 11/27/1968 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					22
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					22
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					22
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					22
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					22
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					22

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 145401 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6003 - 6033

03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	750	2	13	9	Y	12					30
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					30
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					30
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					30
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					30
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					30

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 145430 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5996 - 6022

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					12
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					12
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					12
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					12
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					12
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					12

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT

THP OPERATING LLC 857147

MILLER "10" WELL #: 1 RRCID -> 147746 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965

HENDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 037115 COMPL. DATE 05/12/1965 TOTAL DEPTH 7201 PERF. N/A

03	403	N	365	-0-	-38	-0-	72	1	293	2	N	-0-					9
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	90	1	267	2	N	-0-					9
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	102	1	255	2	N	-0-					9
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	91	1	271	2	N	-0-					9
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	98	1	286	2	N	-0-					9
08	372	N	157	-0-	-215	-0-	157	3			N	-0-					9

HENDERSON 25 WELL #: 2 RRCID -> 037675 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6529 - 0

03	310	N	219	-0-	-91	-0-	43	1	176	2	N	-0-					14
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	54	1	160	2	N	-0-					14
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	61	1	153	2	N	-0-					14
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	55	1	162	2	N	-0-					14
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	59	1	172	2	N	-0-					14
08	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	3			N	-0-					14

HENDERSON 25 WELL #: 3 RRCID -> 130189 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6459 - 6985

03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	46	1	188	2	N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	57	1	171	2	N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	65	1	164	2	N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	59	1	173	2	N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	63	1	183	2	N	-0-					-0-
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 4 RRCID -> 132062 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6491 - 6809

03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	63	1	258	2	N	-0-					14
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	79	1	235	2	N	-0-					14
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	90	1	225	2	N	-0-					14
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	81	1	238	2	N	-0-					14
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	87	1	251	2	N	-0-					14
08	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	3			N	-0-					14

HENDERSON 25 WELL #: 5 RRCID -> 137906 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6498 - 6767

03	372	N	292	-0-	-80	-0-	58	1	234	2	N	-0-					14
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	72	1	213	2	N	-0-					14
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	82	1	204	2	N	-0-					14
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	73	1	217	2	N	-0-					14
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	79	1	228	2	N	-0-					14
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					14

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

HENDERSON 25 WELL #: 6 RRCID -> 143861 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 N	365	-0-	-7	-0-	72	1	293	2	N	-0-					19
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	90	1	267	2	N	-0-					19
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	102	1	255	2	N	-0-					19
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	91	1	271	2	N	-0-					19
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	98	1	286	2	N	-0-					19
08	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					19

HENDERSON 25 WELL #: 7 RRCID -> 143881 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6484 - 6592

03	372 N	307	-0-	-65	-0-	61	1	246	2	N	-0-					20
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	76	1	224	2	N	-0-					20
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	86	1	214	2	N	-0-					20
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	77	1	227	2	N	-0-					20
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	83	1	240	2	N	-0-					20
08	310 N	63	-0-	-247	-0-	63	3			N	-0-					20

HENDERSON 25 WELL #: 8 RRCID -> 170983 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6431 - 6972

03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	87	1	351	2	N	-0-					28
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	108	1	320	2	N	-0-					28
05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	122	1	307	2	N	-0-					28
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	110	1	324	2	N	-0-					28
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	118	1	343	2	N	-0-					28
*08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					28

HENDERSON 25 WELL #: 11 RRCID -> 170985 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6499 - 6741

03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON 25 WELL #: 10 RRCID -> 170986 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6501 - 6579

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	15	8			-0-

HENDERSON 25 WELL #: 12 RRCID -> 171399 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6492 - 6646

03	496 N	468	-0-	-28	-0-	93	1	375	2	N	-0-					57
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	115	1	342	2	N	-0-					57
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	131	1	327	2	N	-0-					57
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	117	1	347	2	N	-0-					57
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	126	1	366	2	N	-0-					57
*08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					57

HENDERSON 25 WELL #: 9 RRCID -> 171918 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6490 - 7007

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	14	-0-	14	14	4	1	10	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	7	-0-	7	21	2	1	5	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC 875310
FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 5028 RRCID -> 146390 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8887 - 9040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
HELBING WELL #: 1 RRCID -> 030735 COMPL. DATE 12/28/1962 TOTAL DEPTH 9297 PERF. N/A

03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

HELBING "B" WELL #: 1 RRCID -> 033993 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	660 N	521	-0-	-139	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	589 N	501	-0-	-88	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	702	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HELBING WELL #: 2 RRCID -> 156498 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6238 - 6856

03	589 N	513	-0-	-76	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	540 N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*08	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-

HELBING WELL #: 3 RRCID -> 158969 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6279 - 6598

03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
*08	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1215	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HELBING "B" WELL #: 2 RRCID -> 167066 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6190 - 6785

03	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	120 N	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC 950523
CHILDRESS "F" WELL #: 1 RRCID -> 105747 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7776 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	184	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	194	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	218	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	135	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	210	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	156	1	7	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS F WELL #: 2 RRCID -> 107885 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7776 - 8406

03	372	N	219	-0-	-153	-0-	209	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	264	-0-	-276	-0-	252	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	296	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	271	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	353	1	17	2	Y	-0-					-0-
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	372	1	18	2	Y	-0-					-0-

CLAYTON-HEMPHILL, EAST WELL #: 1 RRCID -> 132968 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8208 - 8335

03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	187	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	177	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	318	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	166	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	202	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	70	-0-	-116	-0-	67	1	3	2	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
UNIVERSITY SCHLEICHER 21 WELL #: 1 RRCID -> 282906 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7202 - 7926

03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	1			N	-0-					-0-
04	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	1			N	-0-					-0-
05	279	N	95	-0-	-184	-0-	95	1			N	-0-					-0-
06	240	N	90	-0-	-150	-0-	90	1			N	-0-					-0-
07	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	1			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					-0-

BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
7 UNIVERSITY 54 WELL #: 4 RRCID -> 095367 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7154 - 7176

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 54 WELL #: 2 RRCID -> 133561 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7143 - 7174

03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP //CONT.// 084545
7 UNIVERSITY 54 WELL #: 1 RRCID -> 224125 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7146 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	3	N	-0-					-0-
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	22	1	336	3	N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	24	1	341	3	N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	23	1	325	3	N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	24	1	338	3	N	-0-					-0-

BRIDWELL OIL CO. 092480
MEADOWS. C. W. WELL #: 2 RRCID -> 200883 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
*08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 089874 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7149 - 7205

03	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	540	N	276	-0-	-264	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY -3- WELL #: 2 RRCID -> 115605 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7051 - 7102

03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					32
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					32
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					32
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	392	3	2	9	N	2					34
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	223	3	2	9	N	2					36
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

UNIVERSITY -3- WELL #: 1 RRCID -> 151856 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7020 - 7087

03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					8
04	270	N	118	-0-	-152	-0-	118	2			N	-0-					8
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					8
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	956	3	7	9	N	6					14
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	675	3	3	9	N	3					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
DAVIDSON WELL #: 1724 RRCID -> 279718 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 6078 - 6188

03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
*08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
DAVIDSON WELL #: 1726 RRCID -> 279722 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6043 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
*08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1723 RRCID -> 279723 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6098 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1728 RRCID -> 279724 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6114 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	542	-0-	-295	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	780	N	548	-0-	-232	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 3509 RRCID -> 279725 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 6210 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
*08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-

DAVIDSON WELL #: 1721 RRCID -> 279726 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6056 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
UNIVERSITY "14" WELL #: 1 RRCID -> 090307 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7200 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FORTUNE ENERGY, INC. //CONT.// 278757
UNIVERSITY "14-A" WELL #: 1 RRCID -> 090308 COMPL. DATE 11/04/1980 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7189 - 7407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	696	-0-	696	1943	687	2	9	9	Y	8					18
04	DLQ G-10	495	-0-	495	2438	495	2			Y	-0-					18
05	DLQ G-10	637	-0-	637	3075	637	2			Y	-0-					18
06	2900 N	652	-0-	-2248	827	650	2	2	9	Y	2					20
07	1566 N	739	-0-	-827	-0-	739	2			Y	-0-					20
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					20

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 095348 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7131 - 7332

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 164623 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7082 - 7119

03	527 N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					69
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					69
05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					69
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					69
07	558 N	421	-0-	-137	-0-	421	2			N	-0-					69
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					69

UNIVERSITY "11" WELL #: 1 RRCID -> 197588 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7277 - 8059

03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					149
04	540 N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					149
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					149
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					149
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					149
08	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					149

UNIVERSITY "14" WELL #: 2 RRCID -> 236194 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7281 - 7522

03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1247	2	2	9	N	2					70
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1176	2	9	9	N	8					78
05	1209 N	828	-0-	-381	-0-	820	2	8	9	N	7					85
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	828	2	3	9	N	3					88
07	1240 N	881	-0-	-359	-0-	879	2	2	9	N	2					90
08	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					90

UNIVERSITY "14-A" WELL #: 2 RRCID -> 250952 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7237 - 7472

03	DLQ G-10	1044	-0-	1044	3105	1031	2	13	9	Y	12					49
04	DLQ G-10	1155	-0-	1155	4260	1155	2			Y	-0-					49
05	DLQ G-10	956	-0-	956	5216	956	2			Y	-0-					49
06	2900 N	977	-0-	-1923	3293	974	2	3	9	Y	3					52
07	3100 N	1109	-0-	-1991	1302	1109	2			Y	-0-					52
08	465 N	NO RPT	-0-	-465	837					Y	NO RPT					52

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MARIPOSA PRODUCTION, LP 526246
CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 047768 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	343					N	5	5	8			219

MAYJAC I, LLC 536431
MEADOWS, C. W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 097073 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3702 - 4106

03	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	1			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	1			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	1			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	1			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	1			N	-0-					-0-

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
BAILEY "21" WELL #: 1 RRCID -> 104551 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7616 - 7688

03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 040682 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH 8013 PERF. N/A

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					198
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					198
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					198
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					198
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					198
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					198

SHELL-CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 044080 COMPL. DATE 05/06/1968 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7419 - 0

03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					117
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					117
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					117
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-	10	1			107
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					107
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					107

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 110 RRCID -> 044959 COMPL. DATE 10/10/1968 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7531 - 7739

03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					179
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					179
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					179
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					179
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					179
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					179

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541

SHELL-CLAYTON WELL #: 112 RRCID -> 044960 COMPL. DATE 09/18/1968 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7364 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					72
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-	10	1			62
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					62
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-	10	1			52
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					52
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					52

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 111 RRCID -> 044961 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7371 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					102
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-	21	1			81
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					81
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-	19	1			62
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					62
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					62

SHELL-CLAYTON WELL #: 2012R RRCID -> 163883 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7420 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					379
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			Y	-0-	26	1			353
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					353
06	540	N	494	-0-	-46	-0-	494	2			Y	-0-	24	1			329
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			Y	-0-					329
*08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					329

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 102 RRCID -> 163933 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7384 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					347
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					347
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					347
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					347
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					347
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					347

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 112 RRCID -> 163934 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7330 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					214
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					214
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					214
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					214
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					214
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					214

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 6 RRCID -> 210757 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7454 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					209
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			Y	-0-	19	1			190
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					190
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-	17	1			173
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					173
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					173

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 3 RRCID -> 210815 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7374 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					260
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					260
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					260
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					260
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					260
08	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-					260

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541

CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 211204 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7418 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					446
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-	25	1			421
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					421
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-	23	1			398
07	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	2			Y	-0-					398
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					398

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 3 RRCID -> 211205 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7520 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					128
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					128
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					128
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					128
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					128
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					128

CLAYTON, SINCLAIR "11" WELL #: 5 RRCID -> 211209 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7420 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					357
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	Y	2	18	1	2	8	339
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					339
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	Y	2	17	1	2	8	322
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					322
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					322

SINCLAIR CLAYTON "10" WELL #: 4 RRCID -> 211210 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7425 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					253
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					253
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					253
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					253
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					253
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					253

CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 212268 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7430 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					456
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-	22	1			434
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	Y	2	2	8			434
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-	21	1			413
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					413
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			Y	-0-					413

SHELL CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 213190 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7376 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					174
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-	11	1			163
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					163
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					163
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					163
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					163

SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 4 RRCID -> 213215 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7360 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					259
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					259
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					259
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					259
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					259
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					259

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
SHELL CLAYTON "12" WELL #: 4 RRCID -> 213239 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7336 - 7466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					289
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-	16	1			273
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					273
06	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	2			Y	-0-	15	1			258
07	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-					258
08	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-					258

SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 6 RRCID -> 214271 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7356 - 7478

03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					344
04	690 N	275	-0-	-415	-0-	275	2			Y	-0-	15	1			329
05	465 N	382	-0-	-83	-0-	382	2			Y	-0-					329
06	660 N	372	-0-	-288	-0-	372	2			Y	-0-	14	1			315
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					315
08	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					315

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
CLAYTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 060242 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
JEFFERS "18" WELL #: 1 RRCID -> 070478 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	44	1	462	3	Y	6	7	1			16
						7	9									
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	35	1	388	3	Y	5	10	1			11
						6	9									
05	527 N	402	-0-	-125	-0-	33	1	366	3	Y	3	3	1			11
						3	9									
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	40	1	478	3	Y	4	7	1			8
						4	9									
07	434 N	324	-0-	-110	-0-	26	1	296	3	Y	2					10
						2	9									
*08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	548	3	Y	4	5	1			9
						4	9									

POWELL 8 WELL #: 1 RRCID -> 072038 COMPL. DATE 06/26/1977 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7428 - 7453

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1128	-0-	1128	1128	76	1	1052	3	Y	-0-					-0-

POWELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 073718 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RYAN 19 WELL #: 1 RRCID -> 073719 COMPL. DATE 05/22/1977 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	19	1	194	3	Y	3	4	1			8
							3	9									
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	16	1	177	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	14	1	159	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	10	1	120	3	Y	1					5
							1	9									
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	247	3	Y	1	2	1			4
							1	9									

PARMER 30 WELL #: 1 RRCID -> 076162 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8386 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	418	3	Y	8	7	1			17
							9	9									
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	33	1	370	3	Y	6	11	1			12
							7	9									
05	434	N	348	-0-	-86	-0-	28	1	314	3	Y	5	3	1			14
							6	9									
06	450	N	353	-0-	-97	-0-	27	1	320	3	Y	5	9	1			10
							6	9									
07	434	N	264	-0-	-170	-0-	21	1	240	3	Y	3					13
							3	9									
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	406	3	Y	4	6	1			11
							4	9									

POWELL 14 WELL #: 1 RRCID -> 077249 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 7382 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS 15 WELL #: 1 RRCID -> 077905 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7675 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	1	-0-	1	11	1	3			Y	-0-					1
04	14B2	EXT	10	-0-	10	21	1	1	9	3	Y	-0-					1
05	14B2	EXT	2	-0-	2	23	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
07	51	X	28	-0-	-23	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-

CHILDRESS 15 WELL #: 2 C RRCID -> 095544 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8284 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CHILDRESS 15 WELL #: 2 T RRCID -> 095545 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8469 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	325	3	Y	-0-					1
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		849	-0-	849	849	68	1	781	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		536	-0-	536	1385	36	1	500	3	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 54-21 WELL #: RRCID -> 096451 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7179 - 7254

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2016

JEFFERS 28 WELL #: 1 RRCID -> 163844 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

03	496	N	444	-0-	-52	-0-	39	1	405	3	Y	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	38	1	428	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	36	1	400	3	Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	455	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	350	-0-	-146	-0-	28	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	26	1	360	3	Y	-0-					-0-

PARMER 30 WELL #: 2 RRCID -> 217861 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7373 - 8280

03	434	N	270	-0-	-164	-0-	23	1	241	3	Y	5	7	1			14
							6	9									
04	300	N	177	-0-	-123	-0-	14	1	161	3	Y	2	8	1			8
							2	9									
05	372	N	123	-0-	-249	-0-	10	1	112	3	Y	1	2	1			7
							1	9									
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	38	1	458	3	Y	5	6	1			6
							6	9									
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	11	1	128	3	Y	1					7
							1	9									
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	463	3	Y	3	4	1			6
							3	9									

CLAYTON 2 WELL #: 1 RRCID -> 219165 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7422 - 7539

03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					2
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					2
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					2
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	115	3	12	9	Y	11	10	1			3
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	4	1	84	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CLAYTON 2 WELL #: 2 RRCID -> 219167 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7486 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					27
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					27
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-	1	1			26
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	192	3	195	9	Y	177	163	1			40
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	9	1	170	3	Y	19	11	1			48
							21	9									
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	Y	4	11	1			41
							4	9									

PARMER 29 WELL #: 1 RRCID -> 219868 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7504 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	249	3	Y	7	7	1			16
							8	9									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	217	3	Y	4	10	1			10
							4	9									
05	248	N	99	-0-	-149	-0-	8	1	88	3	Y	3	3	1			10
							3	9									
06	240	N	3	-0-	-237	-0-	1	3	2	9	Y	2	6	1			6
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					6
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	53	17	1			42

PARMER 29 WELL #: 2 RRCID -> 219873 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7486 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	252	-0-	-244	-0-	22	1	227	3	Y	3	9	1			15
							3	9									
04	450	N	292	-0-	-158	-0-	24	1	264	3	Y	4	9	1			10
							4	9									
05	496	N	222	-0-	-274	-0-	18	1	201	3	Y	3	3	1			10
							3	9									
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	32	1	383	3	Y	3	6	1			7
							3	9									
07	310	N	235	-0-	-75	-0-	19	1	214	3	Y	2					9
							2	9									
08	217	N	109	-0-	-108	-0-	7	1	101	3	Y	1	4	1			6
							1	9									

UNIVERSITY 57-24 WELL #: 1 RRCID -> 220221 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7326 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	25	1			14
06	14B2	EXT	188	-0-	188	188	30	1	158	3	Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	188					Y	4					18

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 1 RRCID -> 224383 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7364 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	47	1	324	3	Y	7					26
							8	9									
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	46	1	299	3	Y	9					35
							10	9									
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	55	1	293	3	Y	7	30	1			12
							8	9									
06	330	N	271	-0-	-59	-0-	42	1	222	3	Y	6					18
							7	9									
07	372	N	262	-0-	-110	-0-	41	1	213	3	Y	7					25
							8	9									
*08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	53	1	365	3	Y	8					33
							9	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 56-22 WELL #: 1 RRCID -> 224799 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7594 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					1
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					1
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	91	-0-	-64	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
*08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	48	1	1006	3	Y	1					1
							1	9									

PARMER 29 WELL #: 3 RRCID -> 224848 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	67	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	6	1	66	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	61	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	45	3	Y	1					3
							1	9									
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

PARMER 29 WELL #: 4 RRCID -> 224849 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7458 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	120	1	1247	3	Y	21	19	1			45
							23	9									
04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	102	1	1137	3	Y	15	28	1			32
							17	9									
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	103	1	1146	3	Y	12	8	1			36
							13	9									
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	108	1	1301	3	Y	12	23	1			25
							13	9									
07	1302	N	1009	-0-	-293	-0-	80	1	921	3	Y	7					32
							8	9									
*08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	100	1	1374	3	Y	11	15	1			28
							12	9									

PARMER WELL #: 2SF RRCID -> 225055 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7250 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	417	-0-	-234	-0-	36	1	378	3	Y	3	6	1			12
							3	9									
04	660	N	511	-0-	-149	-0-	42	1	466	3	Y	3	7	1			8
							3	9									
05	744	N	457	-0-	-287	-0-	38	1	417	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	33	1	399	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
07	527	N	227	-0-	-300	-0-	18	1	208	3	Y	1					6
							1	9									
08	465	N	353	-0-	-112	-0-	24	1	329	3	Y	-0-	2	1			4

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PARMER WELL #: 3SF RRCID -> 225110 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7268 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	501	-0-	-181	-0-	43	1	448	3	Y	9	10	1			24
							10	9									
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	53	1	592	3	Y	9	15	1			18
							10	9									
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	49	1	542	3	Y	8	5	1			21
							9	9									
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	47	1	562	3	Y	6	13	1			14
							7	9									
07	682	N	238	-0-	-444	-0-	19	1	217	3	Y	2					16
							2	9									
08	589	N	481	-0-	-108	-0-	32	1	445	3	Y	4	7	1			13
							4	9									

PARMER WELL #: 1SF RRCID -> 225112 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7488 - 8176

03	310	N	138	-0-	-172	-0-	12	1	126	3	Y	-0-	2	1			4
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	30	1	332	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	34	1	373	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	369	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	372	N	316	-0-	-56	-0-	25	1	291	3	Y	-0-					3
08	403	N	238	-0-	-165	-0-	16	1	222	3	Y	-0-	1	1			2

UNIVERSITY 54-17 WELL #: 3 RRCID -> 225157 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7064 - 8112

03	775	N	646	-0-	-129	-0-	64	1	582	3	N	-0-					-0-
04	690	N	523	-0-	-167	-0-	53	1	470	3	N	-0-					-0-
05	775	N	606	-0-	-169	-0-	63	1	543	3	N	-0-					-0-
06	630	N	575	-0-	-55	-0-	60	1	515	3	N	-0-					-0-
07	527	N	474	-0-	-53	-0-	54	1	420	3	N	-0-					-0-
08	620	N	356	-0-	-264	-0-	31	1	325	3	N	-0-					-0-

PARMER WELL #: 4SF RRCID -> 225559 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8542 - 8222

03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	43	1	452	3	Y	12	11	1			25
							13	9									
04	510	N	132	-0-	-378	-0-	11	1	118	3	Y	3	14	1			14
							3	9									
05	589	N	25	-0-	-564	-0-	2	1	23	3	Y	-0-	3	1			11
06	480	N	377	-0-	-103	-0-	28	1	341	3	Y	7	7	1			11
							8	9									
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	64	1	737	3	Y	13					24
							14	9									
*08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	50	1	691	3	Y	10	12	1			22
							11	9									

CLAYTON 7 WELL #: 1 RRCID -> 225933 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7546 - 8294

03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	1	1	455	3	Y	-0-					1
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	1	1	415	3	Y	-0-					1
05	465	N	364	-0-	-101	-0-	1	1	363	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	450	N	397	-0-	-53	-0-	1	1	389	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	19	1	351	3	Y	1					2
							1	9									
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	Y	-0-	1	1			1

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 3 RRCID -> 227171 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7566 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	15	3	19	9	Y	17	9	1			37
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	11	3	23	9	Y	21	42	1			16
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	6	3	11	9	Y	10	9	1			17
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	3	10	9	Y	9	9	1			17
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	3	9	9	Y	8	16	1			9
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	3	10	9	Y	9					18

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 4 RRCID -> 227174 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7576 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	2	1	855	3	Y	8	5	1			20
							9	9									
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	2	1	799	3	Y	12	23	1			9
							13	9									
05	806	N	715	-0-	-91	-0-	1	1	707	3	Y	6	5	1			10
							7	9									
06	780	N	731	-0-	-49	-0-	1	1	724	3	Y	5	5	1			10
							6	9									
07	837	N	618	-0-	-219	-0-	31	1	581	3	Y	5	10	1			5
							6	9									
*08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	37	1	774	3	Y	7	1	1			11
							8	9									

UNIVERSITY 54-17 WELL #: 4 RRCID -> 227176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7292 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	718	-0-	-119	-0-	71	1	647	3	N	-0-					85
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	72	1	640	3	N	18					103
							20	9									
05	806	N	569	-0-	-237	-0-	59	1	506	3	N	4					107
							4	9									
06	690	N	59	-0-	-631	-0-	6	1	53	3	N	-0-					107
07	744	N	533	-0-	-211	-0-	60	1	473	3	N	-0-					107
08	558	N	153	-0-	-405	-0-	13	1	139	3	N	1					108
							1	9									

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 2 RRCID -> 228101 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7292 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	249	-0-	-111	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	239	-0-	-164	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-

CLAYTON 2 WELL #: 3 RRCID -> 234361 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7576 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	454	-0-	-166	-0-	1	1	453	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	365	-0-	-115	-0-	1	1	364	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	324	-0-	-203	-0-	1	1	323	3	Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	1	1	469	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	318	-0-	-54	-0-	16	1	302	3	Y	-0-					-0-
*08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					-0-

CLAYTON 7 WELL #: 2 RRCID -> 234393 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7495 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	1	1	414	3	Y	-0-					4
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	1	1	374	3	Y	-0-					4
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	1	1	323	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	360	N	197	-0-	-163	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	167	-0-	-236	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	195	-0-	-115	-0-	9	1	186	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PARMER 29 WELL #: 6 RRCID -> 234955 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 7528 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	212	-0-	-191	-0-	18	1	190	3	Y	4	10	1			18
							4	9									
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	28	1	316	3	Y	7	12	1			13
							8	9									
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	43	1	479	3	Y	7	3	1			17
							8	9									
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	32	1	391	3	Y	5	11	1			11
							6	9									
07	372	N	186	-0-	-186	-0-	15	1	169	3	Y	2					13
							2	9									
08	527	N	313	-0-	-214	-0-	21	1	290	3	Y	2	5	1			10
							2	9									

PARMER 29 WELL #: 8 RRCID -> 234956 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8118 - 8167

03	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	87	1	909	3	Y	24	19	1			47
							26	9									
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	88	1	983	3	Y	18	31	1			34
							20	9									
05	1023	N	980	-0-	-43	-0-	80	1	885	3	Y	14	9	1			39
							15	9									
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	85	1	1025	3	Y	13	25	1			27
							14	9									
07	1116	N	769	-0-	-347	-0-	61	1	698	3	Y	9					36
							10	9									
*08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	80	1	1107	3	Y	12	17	1			31
							13	9									

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 3 RRCID -> 235164 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7302 - 8156

03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 5 RRCID -> 236417 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7570 - 8510

03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	1	1	284	3	Y	22	14	1			56
							24	9									
04	390	N	239	-0-	-151	-0-	204	3	35	9	Y	32	63	1			25
05	465	N	176	-0-	-289	-0-	159	3	17	9	Y	15	14	1			26
06	300	N	141	-0-	-159	-0-	128	3	13	9	Y	12	13	1			25
07	248	N	150	-0-	-98	-0-	7	1	129	3	Y	13	23	1			15
							14	9									
*08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	Y	18	2	1			31
							20	9									

CLAYTON 7 WELL #: 3 RRCID -> 236519 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7562 - 8402

03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					3
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					3
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CLAYTON 2 WELL #: 5 RRCID -> 236520 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7570 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	385	-0-	-235	-0-	1	1	384	3	Y	-0-	1	1			2
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	2	1	959	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	1	1	815	3	Y	-0-					2
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	1	1	786	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
07	992	N	780	-0-	-212	-0-	39	1	740	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	806	N	678	-0-	-128	-0-	31	1	646	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 2X RRCID -> 236525 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7580 - 8614

03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			3
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	70	3	2	9	Y	2	4	1			1
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	78	3	2	9	Y	2	1	1			2
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	49	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	1					2
							1	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 8X RRCID -> 236649 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7587 - 8504

03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	2	1	864	3	Y	66	40	1			159
							73	9									
04	838	N	837	-0-	-1	-0-	1	1	731	3	Y	95	182	1			72
							105	9									
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	1	1	688	3	Y	45	40	1			77
							50	9									
06	870	N	862	-0-	-8	-0-	1	1	815	3	Y	42	39	1			80
							46	9									
07	868	N	617	-0-	-251	-0-	29	1	545	3	Y	39	74	1			45
							43	9									
*08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	42	1	877	3	Y	50	6	1			89
							55	9									

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 4 RRCID -> 236666 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8512 - 8540

03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	2	1	757	3	Y	-0-					2
04	750	N	740	-0-	-10	-0-	1	1	738	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	868	N	631	-0-	-237	-0-	1	1	630	3	Y	-0-					1
06	720	N	673	-0-	-47	-0-	1	1	672	3	Y	-0-					1
07	775	N	565	-0-	-210	-0-	29	1	536	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	33	1	682	3	Y	1					1
							1	9									

PARMER 29 WELL #: 5 RRCID -> 236832 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			3
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	40	1	452	3	Y	63	14	1			52
							69	9									
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	45	1	505	3	Y	72	17	1			107
							79	9									
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	Y	2	56	1			53
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					53
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	8	23	1			38

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CLAYTON 2 WELL #: 6 RRCID -> 239611 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7560 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	1	1	558	3	Y	-0-					1
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	1	1	489	3	Y	-0-					1
05	558	N	436	-0-	-122	-0-	1	1	435	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	540	N	464	-0-	-76	-0-	1	1	463	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	429	-0-	-67	-0-	22	1	407	3	Y	-0-					-0-
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	Y	-0-					-0-

CLAYTON 7 WELL #: 4 RRCID -> 239617 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7536 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
04	136	N	140	-0-	4	-0-	136	3	4	9	Y	4					4
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	118	3	4	9	Y	4	4	1			4
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	132	3	3	9	Y	3	2	1			1
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					1
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					1

PARMER 30 WELL #: 3 RRCID -> 239653 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7626 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	14	-0-	-110	-0-	1	1	12	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
08	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

POWELL 8 WELL #: 3 RRCID -> 239659 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 7416 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	56	1	583	3	Y	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	46	1	516	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	342	-0-	-185	-0-	28	1	314	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	349	-0-	-281	-0-	27	1	322	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	180	-0-	-409	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	381	3	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 5 RRCID -> 239706 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7224 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					12
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			Y	-0-					12
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					12
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					12
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					12
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					12

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 5 RRCID -> 239713 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8358 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	1	1	578	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	1	1	547	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	589	N	419	-0-	-170	-0-	1	1	417	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	570	N	415	-0-	-155	-0-	1	1	413	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	558	N	173	-0-	-385	-0-	9	1	163	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	434	N	160	-0-	-274	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					1

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 56-22 WELL #: 6 RRCID -> 239718 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7608 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	183	3	13	9	Y	12	8	1			31
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	1	1	438	3	Y	19	35	1			15
							21	9									
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	259	3	10	9	Y	9	8	1			16
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	206	3	9	9	Y	8	8	1			16
07	465	N	287	-0-	-178	-0-	14	1	263	3	Y	9	15	1			10
							10	9									
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	446	3	Y	12	2	1			20
							13	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 11 RRCID -> 239719 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7558 - 7604

03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	1	1	477	3	Y	14	8	1			32
							15	9									
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	1	1	457	3	Y	18	36	1			14
							20	9									
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	1	1	416	3	Y	9	8	1			15
							10	9									
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	1	1	432	3	Y	8	8	1			15
							9	9									
07	496	N	328	-0-	-168	-0-	16	1	304	3	Y	7	14	1			8
							8	9									
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	Y	10	1	1			17
							11	9									

PARMER 29 WELL #: 11 RRCID -> 240296 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7518

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-	1	1			1
04	118	X	5	-0-	-113	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 10 RRCID -> 240833 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7598 - 8514

03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	2	1	1012	3	Y	29	18	1			72
							32	9									
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	2	1	1114	3	Y	42	82	1			32
							46	9									
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	2	1	1152	3	Y	20	18	1			34
							22	9									
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	2	1	1137	3	Y	18	17	1			35
							20	9									
07	1209	N	702	-0-	-507	-0-	35	1	649	3	Y	16	32	1			19
							18	9									
08	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	50	1	1049	3	Y	21	2	1			38
							23	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 56 19 WELL #: 1 RRCID -> 240999 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7610 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	3	2	9	Y	2	1	1			5
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	255	3	3	9	Y	3	6	1			2
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	230	3	1	9	Y	1	1	1			2
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	237	3	1	9	Y	1	1	1			2
07	279	N	193	-0-	-86	-0-	10	1	182	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	Y	1					2
							1	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 13 RRCID -> 241258 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7610 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	2	1	1196	3	Y	15	9	1			35
							17	9									
04	990	N	984	-0-	-6	-0-	2	1	960	3	Y	20	39	1			16
							22	9									
05	1147	N	802	-0-	-345	-0-	1	1	792	3	Y	8	8	1			16
							9	9									
06	1170	N	584	-0-	-586	-0-	1	1	574	3	Y	8	8	1			16
							9	9									
07	1023	N	621	-0-	-402	-0-	31	1	580	3	Y	9	15	1			10
							10	9									
*08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	42	1	871	3	Y	10	1	1			19
							11	9									

UNIVERSITY 57 23 WELL #: 4 RRCID -> 241264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8076 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	1					3
							1	9									
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					3
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	14	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	Y	1					2
							1	9									

UNIVERSITY 56-21 WELL #: 1 RRCID -> 241504 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7592 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	2	1	900	3	Y	17	10	1			43
							19	9									
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	2	1	849	3	Y	25	49	1			19
							28	9									
05	806	N	698	-0-	-108	-0-	1	1	684	3	Y	12	11	1			20
							13	9									
06	780	N	625	-0-	-155	-0-	1	1	613	3	Y	10	10	1			20
							11	9									
07	899	N	554	-0-	-345	-0-	28	1	516	3	Y	9	18	1			11
							10	9									
*08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	35	1	736	3	Y	12	1	1			22
							13	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 14 RRCID -> 241507 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7588 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	122	-0-	-405	-0-	79	3	43	9	Y	39	25	1			102
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	1	1	573	3	Y	85	127	1			60
							94	9									
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	1	1	603	3	Y	45	38	1			67
							50	9									
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	1	1	532	3	Y	34	34	1			67
							37	9									
07	682	N	558	-0-	-124	-0-	26	1	496	3	Y	33	61	1			39
							36	9									
08	651	N	640	-0-	-11	-0-	27	1	569	3	Y	40	5	1			74
							44	9									

UNIVERSITY 56-19 WELL #: 3 RRCID -> 241523 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7628 - 8520

03	682	N	514	-0-	-168	-0-	1	1	498	3	Y	14	9	1			36
							15	9									
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	2	1	899	3	Y	20	40	1			16
							22	9									
05	775	N	662	-0-	-113	-0-	1	1	650	3	Y	10	9	1			17
							11	9									
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	1	1	756	3	Y	9	9	1			17
							10	9									
07	961	N	410	-0-	-551	-0-	20	1	380	3	Y	9	16	1			10
							10	9									
08	651	N	414	-0-	-237	-0-	18	1	385	3	Y	10	1	1			19
							11	9									

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 6 RRCID -> 241526 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7620 - 8510

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 5 RRCID -> 242421 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 7626

03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	1	1	668	3	Y	16	10	1			39
							18	9									
04	750	N	625	-0-	-125	-0-	1	1	599	3	Y	23	45	1			17
							25	9									
05	868	N	555	-0-	-313	-0-	1	1	542	3	Y	11	9	1			19
							12	9									
06	660	N	625	-0-	-35	-0-	1	1	614	3	Y	9	9	1			19
							10	9									
07	651	N	454	-0-	-197	-0-	22	1	421	3	Y	10	18	1			11
							11	9									
08	558	N	421	-0-	-137	-0-	19	1	391	3	Y	10	1	1			20
							11	9									

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 7 RRCID -> 243713 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7278 - 8152

03	465	N	386	-0-	-79	-0-	38	1	348	3	N	-0-					-0-
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	38	1	336	3	N	-0-					-0-
05	465	N	282	-0-	-183	-0-	29	1	253	3	N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	39	1	339	3	N	-0-					-0-
07	372	N	249	-0-	-123	-0-	28	1	221	3	N	-0-					-0-
*08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	343	3	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 56 22 WELL #: 15 RRCID -> 243794 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7586 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	78	3	3	9	Y	3	2	1			6
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	76	3	4	9	Y	4	7	1			3
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	61	3	2	9	Y	2	2	1			3
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	62	3	1	9	Y	1	1	1			3
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	52	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	45	3	Y	1					3
							1	9									

PARMER 29 WELL #: 7 RRCID -> 243865 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	18	18	1			42
							20	9									
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	12	1	138	3	Y	13	26	1			29
							14	9									
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	12	1	132	3	Y	12	8	1			33
							13	9									
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	Y	10	21	1			22
							11	9									
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	10	1	110	3	Y	7					29
							8	9									
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	Y	11	14	1			26
							12	9									

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 7 RRCID -> 243912 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7586 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	159	3	9	9	Y	8	5	1			20
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	154	3	13	9	Y	12	23	1			9
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	145	3	7	9	Y	6	5	1			10
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	161	3	6	9	Y	5	5	1			10
07	186	N	119	-0-	-67	-0-	6	1	109	3	Y	4	9	1			5
							4	9									
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	6					11
							7	9									

HILL-ROUSSELOT F WELL #: 3 RRCID -> 243987 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	252	-0-	-151	-0-	18	1	233	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	40	1	531	3	N	9	5	1			5
							10	9									
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	57	1	652	3	N	1	4	1			2
							1	9									
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	35	1	497	3	N	5	2	1			5
							6	9									
07	589	N	469	-0-	-120	-0-	28	1	433	3	N	7	6	1			6
							8	9									
08	713	N	456	-0-	-257	-0-	30	1	419	3	N	6	4	1			8
							7	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PARMER 29 WELL #: 9 RRCID -> 244181 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	605	-0-	-449	-0-	51	1	537	3	Y	15	22	1			44
							17	9									
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	116	1	1303	3	Y	25	31	1			38
							28	9									
05	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	99	1	1103	3	Y	19	11	1			46
							21	9									
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	96	1	1151	3	Y	16	30	1			32
							18	9									
07	1488	N	773	-0-	-715	-0-	61	1	702	3	Y	9					41
							10	9									
08	1209	N	995	-0-	-214	-0-	66	1	914	3	Y	14	19	1			36
							15	9									

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244257 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	515	-0-	-43	-0-	51	1	464	3	N	-0-					-0-
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	50	1	449	3	N	-0-					-0-
05	589	N	402	-0-	-187	-0-	42	1	360	3	N	-0-					-0-
06	510	N	430	-0-	-80	-0-	45	1	385	3	N	-0-					-0-
07	527	N	338	-0-	-189	-0-	38	1	300	3	N	-0-					-0-
*08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	50	1	515	3	N	-0-					-0-

UNIVERSITY 56 19 WELL #: 8 RRCID -> 245182 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7582 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	404	3	Y	6	4	1			14
							7	9									
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	1	1	377	3	Y	8	16	1			6
							9	9									
05	434	N	353	-0-	-81	-0-	1	1	348	3	Y	4	3	1			7
							4	9									
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	1	1	377	3	Y	3	3	1			7
							3	9									
07	403	N	288	-0-	-115	-0-	14	1	271	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	15	1	312	3	Y	3					7
							3	9									

UNIVERSITY 56 18 WELL #: 7 RRCID -> 247448 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7630 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1246	-0-	-490	-0-	2	1	1205	3	Y	35	23	1			89
							39	9									
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	3	1	1483	3	Y	51	101	1			39
							56	9									
05	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	2	1	1368	3	Y	25	22	1			42
							28	9									
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	2	1	1400	3	Y	21	21	1			42
							23	9									
07	1581	N	1131	-0-	-450	-0-	56	1	1053	3	Y	20	39	1			23
							22	9									
*08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	68	1	1419	3	Y	27	3	1			47
							30	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UNIVERSITY 56 13 WELL #: 1 RRCID -> 247450 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7604 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	16	3	4	9	Y	4	2	1			10
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	69	3	7	9	Y	6	11	1			5
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	42	3	3	9	Y	3	3	1			5
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	42	3	2	9	Y	2	2	1			5
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	18	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	3					6
							3	9									

PARMER 29 WELL #: 10 RRCID -> 252021 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7512 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	289	-0-	-331	-0-	25	1	261	3	Y	3	8	1			13
							3	9									
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	60	1	673	3	Y	8	10	1			11
							9	9									
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	54	1	597	3	Y	6	3	1			14
							7	9									
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	51	1	610	3	Y	5	9	1			10
							6	9									
07	775	N	466	-0-	-309	-0-	37	1	426	3	Y	3					13
							3	9									
08	651	N	392	-0-	-259	-0-	26	1	363	3	Y	3	6	1			10
							3	9									

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 7 RRCID -> 254936 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7604 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	237	3	13	9	Y	12	7	1			30
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	245	3	20	9	Y	18	35	1			13
05	279	N	139	-0-	-140	-0-	130	3	9	9	Y	8	7	1			14
06	240	N	21	-0-	-219	-0-	14	3	7	9	Y	6	7	1			13
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	5	12	1			6
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	9					15

UNIVERSITY 56-12 WELL #: 1 RRCID -> 255536 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 3 RRCID -> 255538 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	191	1	1309	3	Y	15					67
							17	9									
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	188	1	1227	3	Y	21					88
							23	9									
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	224	1	1194	3	Y	16	74	1			30
							18	9									
06	1290	N	1168	-0-	-122	-0-	182	1	971	3	Y	14					44
							15	9									
07	1488	N	1123	-0-	-365	-0-	178	1	924	3	Y	19					63
							21	9									
*08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	207	1	1433	3	Y	19					82
							21	9									

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 57-23 WELL #: 3 RRCID -> 255540 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFERS, AR WELL #: 8 RRCID -> 256580 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	41	1	424	3	Y	-0-	2	1			3
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	32	1	356	3	Y	-0-	1	1			2
05	465	N	327	-0-	-138	-0-	27	1	300	3	Y	-0-	1	1			1
06	450	N	312	-0-	-138	-0-	24	1	287	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	403	N	237	-0-	-166	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					1
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	392	3	Y	-0-	1	1			-0-

JEFFERS, AR WELL #: 9 RRCID -> 256584 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7288 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	3	Y	-0-					1
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	12	1	129	3	Y	4					5
							4	9									
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	10	1	112	3	Y	7	2	1			10
							8	9									
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	27	1	321	3	Y	9	9	1			10
							10	9									
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	4					14
							4	9									
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	1	4	1			11
							1	9									

MARIGLIANO WELL #: 1701 RRCID -> 258335 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7292 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	677	-0-	-67	-0-	70	1	607	3	N	-0-					117
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	77	1	561	3	N	-0-					117
05	682	N	599	-0-	-83	-0-	83	1	516	3	N	-0-	3	1			114
06	660	N	644	-0-	-16	-0-	84	1	559	3	N	1					115
							1	9									
07	651	N	446	-0-	-205	-0-	79	1	367	3	N	-0-					115
*08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	79	1	677	3	N	-0-					115

LOE WELL #: 6102 RRCID -> 260096 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7884 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	146	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	141	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	145	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	140	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	145	1	3	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	145	1	9	3	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 55 1 WELL #: 1 RRCID -> 260098 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	302	-0-	-70	-0-	30	1	272	3	N	-0-					90
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	34	1	299	3	N	-0-					90
05	372	N	269	-0-	-103	-0-	28	1	241	3	N	-0-					90
06	300	N	104	-0-	-196	-0-	11	1	93	3	N	-0-					90
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	36	1	283	3	N	-0-					90
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	32	1	326	3	N	-0-					90

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RYAN 19 WELL #: 3 RRCID -> 260920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7478 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	53	1	552	3	Y	-0-					82
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	46	1	516	3	Y	-0-					82
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	44	1	494	3	Y	-0-					82
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	47	1	570	3	Y	-0-					82
07	589	N	430	-0-	-159	-0-	34	1	396	3	Y	-0-					82
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	44	1	608	3	Y	-0-					82

PARMER 30 WELL #: 5 RRCID -> 261064 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7696 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	146	1	1524	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	121	1	1352	3	Y	-0-	3	1			2
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	108	1	1206	3	Y	-0-	1	1			1
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	114	1	1371	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1519	N	565	-0-	-954	-0-	45	1	520	3	Y	-0-					1
*08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	111	1	1523	3	Y	-0-					1

PARMER 30 WELL #: 6 RRCID -> 261858 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	97	1	1012	3	N	13					269
							14	9									
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	81	1	912	3	N	11					280
							12	9									
05	1085	N	935	-0-	-150	-0-	76	1	849	3	N	9					289
							10	9									
06	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	81	1	976	3	N	9					298
							10	9									
07	1054	N	735	-0-	-319	-0-	58	1	671	3	N	5					303
							6	9									
*08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	76	1	1053	3	N	10					313
							11	9									

REYNOLDS 25 WELL #: 2 RRCID -> 268375 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3431 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2142	3	28	9	N	25					218
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2125	3	31	9	N	28					246
05	2263	N	2019	-0-	-244	-0-	1997	3	22	9	N	20					266
06	2100	N	2060	-0-	-40	-0-	2030	3	30	9	N	27					293
07	2232	N	2114	-0-	-118	-0-	2111	3	3	9	N	3					296
*08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2059	3	13	9	N	12					308

UNIVERSITY 54 23 WELL #: 1 RRCID -> 277663 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5392 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 54 23 WELL #: 2 RRCID -> 290624 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 3400 - 7612

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 04/01 -> 2243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	2243					N	-0-					-0-
05	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	2243					N	-0-					-0-
06	2243	X	-0-	-0-	-2243	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 55 1 WELL #: 3 RRCID -> 290625 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 4062 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	16	-0-	16	16	2	1	14	3	N	-0-					-0-
04	DELQ	PR	15	-0-	15	31	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	155	X	11	-0-	-144	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	150	X	7	-0-	-143	-0-	1	3	6	9	N	5					5
07	155	X	7	-0-	-148	-0-	1	1	6	3	N	-0-					5
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					5

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "53-19" WELL #: 1 RRCID -> 245495 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7087 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					141
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					141
05	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-					141
06	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	2			N	-0-					141
07	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					141
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					141

ZARVONA ENERGY LLC 950523
CLAYTON, ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 031192 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.R. BAILEY D WELL #: 7 RRCID -> 038342 COMPL. DATE 01/17/1966 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7520 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. R. BAILEY D WELL #: 8 RRCID -> 040332 COMPL. DATE 10/24/1966 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7512 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	40	1	2	2	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	40	1	2	2	N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	45	1	2	2	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	1	2	2	N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	41	1	2	2	N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	49	1	2	2	N	-0-					-0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 9 RRCID -> 042794 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7545 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	87	1	4	2	N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	137	1	7	2	N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	159	1	8	2	N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	85	1	4	2	N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	112	1	5	2	N	-0-					-0-
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	175	1	9	2	N	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R., D WELL #: 1 RRCID -> 047948 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	177	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	161	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	208	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	113	-0-	-67	-0-	108	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	162	1	8	2	Y	-0-					-0-
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	233	1	11	2	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 2 RRCID -> 049812 COMPL. DATE 01/22/1971 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	294	-0-	-47	-0-	281	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	334	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	436	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	303	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	281	1	14	2	Y	-0-					-0-
*08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	489	1	23	2	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 4 RRCID -> 052209 COMPL. DATE 02/18/1972 TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	440	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	391	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	684	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	369	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	459	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	512	-0-	-201	-0-	489	1	23	2	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 5 RRCID -> 052685 COMPL. DATE 02/16/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	45	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	51	1	2	2	Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	1	2	2	Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	45	1	2	2	Y	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	70	1	3	2	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 6 RRCID -> 053284 COMPL. DATE 02/24/1972 TOTAL DEPTH 7899 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	468	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	198	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	210	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	196	-0-	-74	-0-	188	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	191	1	9	2	Y	-0-					-0-
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	304	1	15	2	Y	-0-					-0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 056705 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
04	19	X	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 4 RRCID -> 060386 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
05	74	X	41	-0-	-33	-0-	39	1	2	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CLAYTON, ADDIE WELL #: 3 A RRCID -> 060387 COMPL. DATE 10/09/1974 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 061862 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7523 - 7721

03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	107	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	66	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	63	-0-	-123	-0-	60	1	3	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	73	1	4	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	27	1	1	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	36	1	2	2	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 7 A RRCID -> 063253 COMPL. DATE 08/07/1975 TOTAL DEPTH 8361 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	43	1	2	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	1	1	2	Y	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	Y	-0-					-0-

LAUFFER WELL #: 1 RRCID -> 063480 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

03	T. A.		50	-0-	50	50	48	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
05	T. A.		2	-0-	2	52	2	1			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
07	52	X	-0-	-0-	-52	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 2 A RRCID -> 063552 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7523 - 7740

03	124	N	111	-0-	-13	-0-	106	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	203	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	52	-0-	-227	-0-	50	1	2	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	110	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	150	1	7	2	Y	-0-					-0-
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	196	1	10	2	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 066063 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7764 - 7726

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	96	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	192	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	255	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	163	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	156	1	8	2	Y	-0-					-0-
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	276	1	13	2	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. WELL #: 6 RRCID -> 067147 COMPL. DATE 06/03/1976 TOTAL DEPTH 8850 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 4 A RRCID -> 067148 COMPL. DATE 06/09/1976 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7495 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	388	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	451	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	223	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	353	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	297	-0-	-75	-0-	283	1	14	2	Y	-0-					-0-
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	238	1	11	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 2 RRCID -> 067363 COMPL. DATE 06/19/1976 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

03	310	N	309	-0-	-1	-0-	295	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	302	-0-	-118	-0-	288	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	204	-0-	-230	-0-	195	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	359	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	330	1	16	2	Y	-0-					-0-
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	308	1	15	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 068676 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 8774 PERF. N/A

03	496	N	69	-0-	-427	-0-	66	1	3	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	201	-0-	-129	-0-	192	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	428	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	304	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	370	1	18	2	Y	-0-					-0-
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	327	1	15	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 068677 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A

03	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	962	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1194	-0-	-96	-0-	1139	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1313	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1191	1	55	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1151	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1015	-0-	-349	-0-	968	1	47	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 069448 COMPL. DATE 11/04/1976 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7769 - 7815

03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	196	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	152	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	122	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	178	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	150	1	7	2	Y	-0-					-0-
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	172	1	8	2	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "C" WELL #: 3 RRCID -> 069457 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 9041 PERF. N/A

03	341	N	195	-0-	-146	-0-	186	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	262	-0-	-68	-0-	251	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	315	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	177	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	169	-0-	-110	-0-	161	1	8	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	284	-0-	-57	-0-	271	1	13	2	Y	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 5 RRCID -> 069530 COMPL. DATE 12/18/1976 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 9 A RRCID -> 069947 COMPL. DATE 01/25/1977 TOTAL DEPTH 8856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	107	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	90	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	52	1	3	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	55	1	3	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	61	1	3	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	48	1	2	2	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070435 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 5849 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	225	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	241	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	97	-0-	-120	-0-	93	1	4	2	Y	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	302	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	197	1	10	2	Y	-0-					-0-
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	196	1	10	2	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. -A- WELL #: 8 RRCID -> 071101 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 8705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	58	-0-	-66	-0-	56	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	110	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	83	1	4	2	Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	214	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	131	1	6	2	Y	-0-					-0-
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	231	1	11	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 071875 COMPL. DATE 03/15/1977 TOTAL DEPTH 9203 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	78	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	347	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	153	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	375	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	299	1	14	2	Y	-0-					-0-
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	372	1	18	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 072280 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7457 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 7-56 WELL #: 1 RRCID -> 072293 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 8287 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	214	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	85	-0-	-65	-0-	82	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	69	1	3	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	116	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	63	1	3	2	Y	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	61	1	3	2	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 073720 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 8935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	81	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	84	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	41	1	2	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	68	1	3	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	19	1	1	2	Y	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	66	1	3	2	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

ROUSSELOT WELL #: 1 RRCID -> 074834 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 7287 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	163	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	195	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	106	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	281	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	162	-0-	-55	-0-	155	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	110	1	5	2	Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 2 RRCID -> 074835 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A

03	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	47	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	64	1	3	2	Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	134	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 075057 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

03	93	N	88	-0-	-5	-0-	84	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	104	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	78	1	4	2	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	93	1	4	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	72	1	3	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	77	1	3	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 075401 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8661 - 8663

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-56 WELL #: 4 RRCID -> 075587 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8269 PERF. N/A

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	34	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	1	2	2	Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	24	1	1	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	19	1	1	2	Y	-0-					-0-

DAVIDSON, C. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 075899 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

03	558	N	439	-0-	-119	-0-	420	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	482	-0-	-58	-0-	460	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	606	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	524	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	531	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	492	-0-	-128	-0-	470	1	22	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 5 RRCID -> 076183 COMPL. DATE 03/23/1978 TOTAL DEPTH 8648 PERF. N/A

03	93	N	77	-0-	-16	-0-	74	1	3	2	Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	137	1	6	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	91	1	4	2	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	85	1	4	2	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	91	1	4	2	Y	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	60	1	3	2	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CHILDRESS, P. L. WELL #: 2 RRCID -> 076184 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 8911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	116	-0-	-132	-0-	111	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	406	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	249	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	156	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	67	-0-	-181	-0-	64	1	3	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	25	-0-	-223	-0-	23	1	2	2	Y	-0-					-0-

HARRELL, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 076459 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	186	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	301	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	172	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	206	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	166	1	8	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	151	1	8	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 3 RRCID -> 076614 COMPL. DATE 05/04/1978 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8630 - 8632

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 077888 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8750 - 8770

03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	341	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	382	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	462	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	454	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	231	-0-	-110	-0-	220	1	11	2	Y	-0-					-0-
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	417	1	20	2	Y	-0-					-0-

DAVIDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 079108 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8757 - 8785

03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	574	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	360	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	375	-0-	-59	-0-	358	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	278	-0-	-142	-0-	265	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	356	1	17	2	Y	-0-					-0-
*08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	604	1	29	2	Y	-0-					-0-

LAUFFER "A" WELL #: 1 RRCID -> 079678 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8409 - 8422

03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	151	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	153	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	157	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	89	1	4	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	119	1	6	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	147	1	7	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. "B" WELL #: 4 RRCID -> 081269 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8770 - 8798

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

ROUSSELOT WELL #: 4 RRCID -> 081623 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7323 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7977	X	1432	-0-	-6545	-0-	1369	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	2310	N	16	-0-	-2294	-0-	15	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 4 RRCID -> 081998 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8519 - 8641

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUFFER WELL #: 2 RRCID -> 082109 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7403 - 8446

03	186	N	178	-0-	-8	-0-	170	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	243	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	248	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	127	-0-	-53	-0-	122	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	146	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	77	-0-	-109	-0-	74	1	3	2	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 12 RRCID -> 082196 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8633 - 8618

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROUSSELOT WELL #: 3 A RRCID -> 082583 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7306 - 7639

03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	217	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	195	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	80	1	4	2	Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	217	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	142	1	7	2	Y	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	121	1	5	2	Y	-0-					-0-

BAILEY, "A" NCT WELL #: 14 RRCID -> 083241 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7571 - 7806

03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	327	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	343	-0-	-77	-0-	327	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	327	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	194	-0-	-136	-0-	186	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	316	1	15	2	Y	-0-					-0-
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	429	1	21	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P.L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085435 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8615 - 8678

03	403	N	340	-0-	-63	-0-	325	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	352	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	370	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	371	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	375	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	327	1	16	2	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1 RRCID -> 085721 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7503 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 5 RRCID -> 086895 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 7412 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	162	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	124	1	6	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	67	-0-	-119	-0-	64	1	3	2	Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	154	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	93	1	5	2	Y	-0-					-0-
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	87	1	4	2	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 11 RRCID -> 087049 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7490 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	47	1	2	2	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	1	2	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	54	1	3	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	41	1	2	2	Y	-0-					-0-

BAILEY "A" (NCT) WELL #: 15 RRCID -> 087092 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8798 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	971	-0-	-455	-0-	928	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1171	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1380	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1350	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1320	1	63	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1143	-0-	-314	-0-	1091	1	52	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, J. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 087198 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8762 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	48	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	52	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	65	1	3	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	47	1	3	2	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	64	1	3	2	Y	-0-					-0-
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	143	1	6	2	Y	-0-					-0-

HARRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 087212 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8775 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	375	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	338	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	443	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	254	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	405	1	20	2	Y	-0-					-0-
*08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	578	1	27	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 6 RRCID -> 088267 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8614 - 8633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	590	-0-	-650	-0-	564	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	680	-0-	-400	-0-	649	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	909	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1216	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1075	1	52	2	Y	-0-					-0-
*08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	931	1	45	2	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093820 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7363 - 8524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	184	-0-	-2	-0-	175	1	9	2	Y	-0-					-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	210	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	263	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	180 N	104	-0-	-76	-0-	100	1	4	2	Y	-0-					-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	176	1	9	2	Y	-0-					-0-
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	154	1	7	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 7 RRCID -> 094061 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 7802 - 8925

03	155 N	154	-0-	-1	-0-	147	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	202	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	220	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	184	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	148	1	7	2	Y	-0-					-0-
*08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	204	1	10	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 10 RRCID -> 096234 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7461 - 8656

03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	239	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	184	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	176	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	69	1	3	2	Y	-0-					-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	114	1	6	2	Y	-0-					-0-
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	120	1	5	2	Y	-0-					-0-

CLAYTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 100288 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8505 - 8540

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAILEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 103233 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7467 - 7541

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 107976 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7539 - 7749

03	310 N	56	-0-	-254	-0-	54	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	160	-0-	-50	-0-	153	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	160	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	120	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	67	-0-	-88	-0-	64	1	3	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	50	-0-	-105	-0-	48	1	2	2	Y	-0-					-0-

HEMPHILL WELL #: 1 RRCID -> 108475 COMPL. DATE 09/09/1983 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7623 - 7687

03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	91	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	94	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	94	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	79	1	3	2	Y	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	100	1	5	2	Y	-0-					-0-
*08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	166	1	8	2	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

HEMPHILL WELL #: 2 RRCID -> 108476 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8470 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROUSSELOT WELL #: 6 RRCID -> 108512 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 7363 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	88	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	56	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	31	-0-	-62	-0-	30	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	35	1	2	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	18	1	1	2	Y	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	Y	-0-					-0-

CLAYTON B WELL #: 2 RRCID -> 110055 COMPL. DATE 02/17/1984 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7701 - 7865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 17 RRCID -> 118141 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7504 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 19 RRCID -> 122522 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8580 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	288	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	662	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	554	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1027	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1061	1	51	2	Y	-0-					-0-
*08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1101	1	53	2	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 21 RRCID -> 122930 COMPL. DATE 11/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7505 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	64	-0-	64	132	61	1	3	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	43	-0-	43	175	41	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	36	-0-	36	211	34	1	2	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	45	-0-	45	256	43	1	2	2	Y	-0-					-0-
07	270	N	14	-0-	-256	-0-	13	1	1	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	14	1	1	2	Y	-0-					-0-

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 2 RRCID -> 123005 COMPL. DATE 12/21/1986 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8590 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	146	1	7	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	115	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	77	1	4	2	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	97	1	4	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	82	1	4	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	86	1	4	2	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
ROUSSELOT WELL #: 7 RRCID -> 123205 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7340 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 22 RRCID -> 123503 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7480 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	94	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	224	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	224	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 18 RRCID -> 123725 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7487 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	36	-0-	-367	-0-	34	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	143	-0-	-67	-0-	136	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	383	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	300	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	312	1	15	2	Y	-0-					-0-
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	250	1	12	2	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 20A RRCID -> 124309 COMPL. DATE 05/16/1987 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7480 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL WELL #: 3A RRCID -> 127246 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8426 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	596	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	922	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	688	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	228	-0-	-372	-0-	218	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1259	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	480	-0-	-233	-0-	458	1	22	2	Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "C" WELL #: 4 RRCID -> 129906 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8569 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADDIE CLAYTON 26 WELL #: 1 RRCID -> 164044 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7524 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	88	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	91	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	68	1	3	2	Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	113	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	71	1	3	2	Y	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	67	1	3	2	Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CLAYTON, ADDIE WELL #: 5 RRCID -> 169325 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7477 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	89	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	165	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	120	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	116	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	105	-0-	-81	-0-	100	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	55	1	3	2	Y	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 401 RRCID -> 205607 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7517 - 7652

03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					26
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					26
05	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			Y	-0-					26
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					26
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					26
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					26

BAILEY WELL #: 102 RRCID -> 205643 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7732

03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					50
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					50
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					50
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			Y	-0-					50
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					50
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					50

BAILEY WELL #: 407 RRCID -> 205651 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7467 - 7690

03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	461	3	3	9	Y	3					105
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	413	3	2	9	Y	2					107
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	380	3	2	9	Y	2					109
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	473	3	4	9	Y	4					113
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	484	3	4	9	Y	4					117
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	447	3	3	9	Y	3	101	1			19

BAILEY WELL #: 211 RRCID -> 205652 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7653 - 7789

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
06	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	34	3			Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34						Y	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34						Y	-0-					16

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 301 RRCID -> 205663 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7484 - 7626

03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					12
04	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	3			Y	-0-					12
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					12
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					12
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					12
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					12

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 504 RRCID -> 205667 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7505 - 7723

03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	517	3	10	9	Y	9					41
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	476	3	4	9	Y	4					45
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	477	3	8	9	Y	7					52
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	3	1	9	Y	1					53
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	552	3	11	9	Y	10					63
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	486	3	9	9	Y	8					71

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 702 RRCID -> 205672 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7452 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					41
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					41
05	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			Y	-0-					41
06	360	N	213	-0-	-147	-0-	213	3			Y	-0-					41
07	372	N	156	-0-	-216	-0-	156	3			Y	-0-					41
*08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					41

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 802 RRCID -> 205674 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7489 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					8
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					8
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					8
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					8
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					8
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					8

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1 RRCID -> 205676 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7525 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					46
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					46
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					46
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					46
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					46
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					46

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 501 RRCID -> 205756 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8612 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	811	-0-	-305	-0-	775	1	36	2	N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	936	1	45	2	N	-0-					-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1074	1	52	2	N	-0-					-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	972	1	45	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	957	1	46	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	880	-0-	-236	-0-	839	1	41	2	N	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 107 RRCID -> 205765 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7519 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					42
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			Y	-0-					42
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					42
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					42
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					42
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					42

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 801 RRCID -> 205817 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7496 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					52
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					52
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					52
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					52
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					52
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					52

BAILEY WELL #: 201 RRCID -> 205904 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7537 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					42
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					42
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					42
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					42
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					42
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					42

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY WELL #: 103 RRCID -> 206155 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7651 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			Y	-0-					30
04	300	N	121	-0-	-179	-0-	121	3			Y	-0-					30
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	3			Y	-0-					30
06	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	3			Y	-0-					30
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					30
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					30

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1101 RRCID -> 206156 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7446 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	165	3	7	9	N	6					52
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					52
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					52
06	180	N	43	-0-	-137	-0-	43	3			N	-0-					52
07	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					52
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					52

CLAYTON, ADDIE WELL #: 801 RRCID -> 206157 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7527 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					39
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					39
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					39
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					39
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					39
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					39

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1002 RRCID -> 206158 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7395 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					13
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					13
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					13
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					13
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					13
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					13

BAILEY WELL #: 310 RRCID -> 206159 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7523 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2	9	Y	2					32
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	Y	1					33
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1					34
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	3	1	9	Y	1					35
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	96	3	1	9	Y	1					36
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					36

BAILEY WELL #: 404 RRCID -> 206160 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7509 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	566	3	8	9	Y	7					48
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	539	3	3	9	Y	3					51
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	500	3	2	9	Y	2					53
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	555	3	2	9	Y	2					55
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	546	3	4	9	Y	4					59
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	564	3	2	9	Y	2					61

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 701 RRCID -> 206161 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7487 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					37
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					37
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					37
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					37
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					37
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					37

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 601 RRCID -> 206609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7488 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					3
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			Y	-0-					3
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					3
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	3			Y	-0-					3
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					3
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			Y	-0-					3

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 602 RRCID -> 206617 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7516 - 7705

03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	3	2	9	Y	2					44
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	3	1	9	Y	1					45
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	3	1	9	Y	1					46
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-					46
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	3	3	9	Y	3					49
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	266	3	3	9	Y	3					52

BAILEY WELL #: 210 RRCID -> 207610 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7519 - 7740

03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					39
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					39
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					39
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-					39
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					39
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					39

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 2001 RRCID -> 209374 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7572 - 7782

03	527	N	509	-0-	-18	-0-	502	3	7	9	Y	6					72
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	452	3	2	9	Y	2					74
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	477	3	3	9	Y	3					77
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	453	3	3	9	Y	3					80
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	466	3	3	9	Y	3					83
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	3	2	9	Y	2					85

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 2003 RRCID -> 209375 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7590 - 7815

03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	686	3	2	9	Y	2					28
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	663	3	2	9	Y	2					30
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	3	2	9	Y	2					32
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	675	3	2	9	Y	2					34
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	689	3	1	9	Y	1					35
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	672	3	1	9	Y	1					36

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 411 RRCID -> 209376 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7544 - 7795

03	T. A.		57	-0-	57	141	57	3			Y	-0-					42
04	201	X	60	-0-	-141	-0-	60	3			Y	-0-					42
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	76	3	9	9	Y	8					50
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	37	3	3	9	Y	3					53
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					53
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-					53

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 603 RRCID -> 209378 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7509 - 7735

03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	950	3	22	9	Y	20					41
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	890	3	12	9	Y	11					52
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	845	3	10	9	Y	9					61
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	900	3	11	9	Y	10					71
07	930	N	803	-0-	-127	-0-	794	3	9	9	Y	8					79
*08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	955	3	13	9	Y	12					91

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 506 RRCID -> 209385 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7491 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			Y	-0-					54
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	357	3	1	9	Y	1					55
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	338	3	1	9	Y	1					56
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					56
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			Y	-0-					56
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			Y	-0-	42	1			14

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 302 RRCID -> 209387 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7503 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					29
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					29
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					29
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					29
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					29
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					29

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 508 RRCID -> 209388 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7503 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	3	1	9	Y	1					44
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					44
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					44
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					44
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					44
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					44

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 502 RRCID -> 209389 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7526 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	3	2	9	Y	2					81
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	251	3	2	9	Y	2					83
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	222	3	4	9	Y	4					87
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	244	3	6	9	Y	5					92
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	3	2	9	Y	2					94
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	245	3	6	9	Y	5					99

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 510 RRCID -> 209390 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7486 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	555	3	4	9	Y	4					56
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	508	3	2	9	Y	2					58
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	470	3	3	9	Y	3					61
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	489	3	2	9	Y	2					63
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	3	1	9	Y	1					64
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	482	3	4	9	Y	4					68

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 303 RRCID -> 209393 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7494 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	3	1	9	Y	1					37
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	3	1	9	Y	1					38
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					38
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	323	3	1	9	Y	1					39
07	527	N	349	-0-	-178	-0-	348	3	1	9	Y	1					40
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	360	3	2	9	Y	2					42

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 304 RRCID -> 209413 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7443 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	150	3	2	9	Y	2					90
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					90
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	Y	1					91
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	152	3	8	9	Y	7	83	1			15
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					15
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					15

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 509 RRCID -> 209414 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7506 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	449	3	2	9	Y	2	75	1			16
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	437	3	2	9	Y	2					18
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	3	1	9	Y	1					19
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	441	3	2	9	Y	2					21
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	400	3	1	9	Y	1					22
08	403	N	292	-0-	-111	-0-	292	3			Y	-0-					22

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 803 RRCID -> 209415 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7458 - 7688

03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					23
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					23
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					23
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					23
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					23
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					23

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 704 RRCID -> 209417 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7439 - 7805

03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					66
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-	56	1			10
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					10
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					10
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			Y	-0-					10
08	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3			Y	-0-					10

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 703 RRCID -> 209418 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7454 - 7809

03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					24
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					24
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					24
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-	15	1			9
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					9
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					9

BAILEY WELL #: 402 RRCID -> 209419 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7490 - 7642

03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					36
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					36
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					36
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					36
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					36
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					36

BAILEY WELL #: 213 RRCID -> 209420 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7569 - 7746

03	279	N	258	-0-	-21	-0-	254	3	4	9	Y	4					85
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	249	3	2	9	Y	2					87
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	272	3	6	9	Y	5					92
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					92
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	3	1	9	Y	1					93
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	264	3	3	9	Y	3	94	1			2

BAILEY WELL #: 217 RRCID -> 209421 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7531 - 7647

03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					38
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					38
05	248	N	48	-0-	-200	-0-	48	3			Y	-0-					38
06	270	N	128	-0-	-142	-0-	128	3			Y	-0-					38
07	279	N	56	-0-	-223	-0-	56	3			Y	-0-					38
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			Y	-0-					38

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY WELL #: 205 RRCID -> 209427 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7516 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			Y	-0-					34
04	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	3			Y	-0-					34
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					34
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					34
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					34
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					34

BAILEY WELL #: 101X RRCID -> 209429 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7533 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					12
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					12
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					12
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					12
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					12
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					12

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 604 RRCID -> 209559 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7500 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	410	3	3	9	Y	3					53
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	1	9	Y	1					54
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	Y	2					56
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					56
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	811	3	3	9	Y	3					59
*08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	805	3	1	9	Y	1					60

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 305 RRCID -> 209560 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7467 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	791	-0-	-15	-0-	785	3	6	9	Y	5					75
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	753	3	4	9	Y	4					79
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	717	3	2	9	Y	2					81
06	780	N	686	-0-	-94	-0-	686	3			Y	-0-					81
07	775	N	654	-0-	-121	-0-	648	3	6	9	Y	5					86
*08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					86

BAILEY WELL #: 203 RRCID -> 209563 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7459 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	283	3	37	9	Y	34					108
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	245	3	19	9	Y	17					125
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	228	3	1	9	Y	1					126
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			Y	-0-					126
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	247	3	2	9	Y	2					128
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					128

BAILEY WELL #: 313 RRCID -> 209565 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7527 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					12
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					12
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					12
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					12
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					12
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					12

BAILEY WELL #: 220 RRCID -> 209568 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7529 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					34
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	116	3	2	9	Y	2					36
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	143	3	2	9	Y	2					38
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	3	1	9	Y	1					39
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	Y	1					40
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					40

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY WELL #: 312 RRCID -> 209570 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7534 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	598	3	11	9	Y	10					73
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	562	3	2	9	Y	2					75
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	3	1	9	Y	1					76
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	597	3	2	9	Y	2					78
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	607	3	1	9	Y	1					79
*08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	610	3	2	9	Y	2					81

BAILEY WELL #: 405 RRCID -> 209571 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7515 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	194	3	3	9	Y	3					63
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	193	3	4	9	Y	4					67
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	177	3	1	9	Y	1					68
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	3	3	9	Y	3					71
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	204	3	9	9	Y	8					79
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	210	3	10	9	Y	9					88

BAILEY WELL #: 311 RRCID -> 209572 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7552 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					19
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			Y	-0-					19
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					19
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-					19
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1					20
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1					21

BAILEY WELL #: 110 RRCID -> 209573 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7523 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					6
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					6
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					6
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					6
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					6
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					6

BAILEY WELL #: 109 RRCID -> 209575 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7557 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	367	3	2	9	Y	2					54
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			Y	-0-					54
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	3	2	9	Y	2					56
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	322	3	2	9	Y	2					58
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	365	3	1	9	Y	1					59
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	3	1	9	Y	1					60

BAILEY WELL #: 410 RRCID -> 209576 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7539 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	557	3	7	9	Y	6					76
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	3	1	9	Y	1					77
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	562	3	4	9	Y	4					81
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	605	3	6	9	Y	5					86
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	549	3	3	9	Y	3					89
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	600	3	4	9	Y	4	37	1			56

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1001 RRCID -> 210698 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7445 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					37
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					37
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					37
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					37
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					37
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					37

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 3 RRCID -> 210701 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7492 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					32
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					32
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					32
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					32
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					32

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1101 RRCID -> 210704 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7461 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3	9	N	3					27
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					27
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					27
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					27
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					27
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					27

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 902 RRCID -> 210706 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7420 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					38
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					38
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					38
06	330	N	273	-0-	-57	-0-	273	3			N	-0-					38
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					38
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	3	1	9	N	1					39

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 4 RRCID -> 210709 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7492 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	692	-0-	-393	-0-	691	3	1	9	N	1					76
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-	63	1			13
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					13
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					13
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	833	3	7	9	N	6					19
*08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					19

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1103 RRCID -> 210710 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7432 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					34
04	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	3			N	-0-					34
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	316	3	1	9	N	1					35
06	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	3			N	-0-					35
07	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					35
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	336	3	2	9	N	2					37

BAILEY WELL #: 208 RRCID -> 210712 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7522 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					30
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					30
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					30
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					30
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			Y	-0-					30
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					30

BAILEY WELL #: 411 RRCID -> 210713 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7471 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	128	-0-	-275	-0-	127	3	1	9	Y	1	60	1			10
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					10
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	3	1	9	Y	1					11
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	447	3	2	9	Y	2					13
07	589	N	374	-0-	-215	-0-	374	3			Y	-0-					13
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			Y	-0-					13

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 511 RRCID -> 210717 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7499 - 7749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					51
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					51
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	265	3	6	9	Y	5					56
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	3	1	9	Y	1					57
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-	39	1			18
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					18

BAILEY WELL #: 215 RRCID -> 210718 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7547 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					22
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					22
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					22
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			Y	-0-					22
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					22
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					22

BAILEY WELL #: 106 RRCID -> 210719 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7450 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					9
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			Y	-0-					9
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					9
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			Y	-0-					9
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					9
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	230	3	1	9	Y	1					10

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 705 RRCID -> 210720 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7478 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					6
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					6
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-					6
06	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	3			Y	-0-					6
07	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	3			Y	-0-					6
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					6

CLAYTON, ADDIE WELL #: 901 RRCID -> 210721 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7498 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					23
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					23
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					23
06	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	3			N	-0-					23
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					23
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					23

BAILEY WELL #: 120 RRCID -> 210722 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7485 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					23
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					23
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					23
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	Y	1					24
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	Y	1					25
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					25

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1003 RRCID -> 210723 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7359 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-					27
04	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	3			N	-0-					27
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					27
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					27
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					27
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					27

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 706 RRCID -> 210726 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7502 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	482	3	2	9	Y	2					51
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					51
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	3	1	9	Y	1					52
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			Y	-0-					52
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			Y	-0-					52
*08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-	49	1			3

BAILEY, J. R. "B" WELL #: 2002 RRCID -> 210727 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7552 - 7670

03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					52
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					52
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					52
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			Y	-0-					52
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					52
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					52

CLAYTON, ADDIE WELL #: 902 RRCID -> 210729 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7514 - 7680

03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					55
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	3			N	-0-					55
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					55
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					55
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					55
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					55

CLAYTON, ADDIE WELL #: 802 RRCID -> 210730 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7457 - 7621

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BAILEY WELL #: 105 RRCID -> 210878 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7481 - 7670

03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					29
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					29
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					29
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					29
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					29
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-					29

BAILEY WELL #: 207 RRCID -> 210880 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7450 - 7644

03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	293	3	4	9	Y	4					32
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					32
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					32
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	284	3	1	9	Y	1					33
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	3	1	9	Y	1					34
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	293	3	1	9	Y	1					35

BAILEY WELL #: 409 RRCID -> 210883 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7494 - 7722

03	465	N	449	-0-	-16	-0-	447	3	2	9	Y	2					84
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	409	3	4	9	Y	4					88
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	381	3	1	9	Y	1					89
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					89
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			Y	-0-					89
*08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	3	2	9	Y	2	76	1			15

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

P.L. CHILDRESS "C" WELL #: 901 RRCID -> 211485 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7452 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	522	3	11	9	N	10	95	1			21
04	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	3			N	-0-					21
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	467	3	15	9	N	14					35
06	510	N	472	-0-	-38	-0-	454	3	18	9	N	16					51
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	481	3	8	9	N	7					58
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	486	3	23	9	N	21					79

P.L. CHILDRESS "A" WELL #: 1002 RRCID -> 211486 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7458 - 7806

03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-	18	1			9
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					9
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					9
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					9
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					9
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					9

BAILEY WELL #: 314 RRCID -> 211848 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7528 - 7772

03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					10
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			Y	-0-					10
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					10
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					10
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					10
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					10

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 707 RRCID -> 212348 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7485 - 7815

03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					33
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					33
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					33
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					33
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					33
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					33

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 708 RRCID -> 212350 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7469 - 7808

03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					34
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					34
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					34
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					34
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					34
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					34

HEMPHILL WELL #: 2401 RRCID -> 212352 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7642 - 7678

03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	134	3	3	9	Y	3					3
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	125	3	6	9	Y	5					8
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	116	3	3	9	Y	3					11
06	120	N	66	-0-	-54	-0-	63	3	3	9	Y	3					14
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	Y	1					15
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	110	3	3	9	Y	3					18

BAILEY, J R EST "B" WELL #: 410 RRCID -> 212356 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7541 - 7777

03	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY WELL #: 104 RRCID -> 212357 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7551 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	485	3	1	9	Y	1					101
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	3			Y	-0-					101
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					101
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			Y	-0-					101
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			Y	-0-					101
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					101

BAILEY WELL #: 114 RRCID -> 212358 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7471 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					10
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					10
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					10
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	3			Y	-0-					10
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					10
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					10

BAILEY WELL #: 115 RRCID -> 212369 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7529 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					28
04	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

BAILEY WELL #: 121 RRCID -> 212370 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7510 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					24
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					24
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					24
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					24
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	Y	1					25
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					25

BAILEY WELL #: 122 RRCID -> 212372 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7466 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	429	-0-	-36	-0-	427	3	2	9	Y	2					59
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			Y	-0-					59
05	496	N	398	-0-	-98	-0-	396	3	2	9	Y	2					61
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	386	3	1	9	Y	1					62
07	434	N	338	-0-	-96	-0-	337	3	1	9	Y	1					63
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			Y	-0-					63

BAILEY WELL #: 219 RRCID -> 212373 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7555 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	288	3	2	9	Y	2					53
04	300	N	175	-0-	-125	-0-	173	3	2	9	Y	2					55
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2	9	Y	2					57
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	3	1	9	Y	1					58
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	3	1	9	Y	1					59
08	372	N	303	-0-	-69	-0-	301	3	2	9	Y	2					61

BAILEY WELL #: 221 RRCID -> 212374 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7537 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	126	3	7	9	Y	6					64
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	117	3	2	9	Y	2					66
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2	9	Y	2					68
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	118	3	1	9	Y	1					69
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	109	3	1	9	Y	1					70
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	113	3	1	9	Y	1					71

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY WELL #: 222 RRCID -> 212375 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7550 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					13
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	207	3	1	9	Y	1					14
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	Y	2					16
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	179	3	1	9	Y	1					17
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	183	3	1	9	Y	1					18
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	182	3	1	9	Y	1					19

BAILEY WELL #: 316 RRCID -> 212378 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7529 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	839	3	12	9	Y	11					50
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	767	3	3	9	Y	3					53
05	744	N	704	-0-	-40	-0-	700	3	4	9	Y	4					57
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	776	3	4	9	Y	4					61
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	765	3	7	9	Y	6					67
*08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	792	3	6	9	Y	5					72

BAILEY WELL #: 317 RRCID -> 212395 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7569 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	405	3	6	9	Y	5					90
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	392	3	3	9	Y	3					93
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	379	3	8	9	Y	7					100
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					100
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	371	3	2	9	Y	2	83	1			19
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-					19

BAILEY WELL #: 318 RRCID -> 212396 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7514 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					66
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					66
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					66
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			Y	-0-					66
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					66
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					66

CHILDRESS, P. L. WELL #: 601 RRCID -> 212425 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7456 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	729	3	3	9	N	3					53
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	727	3	4	9	N	4					57
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	707	3	7	9	N	6					63
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	860	3	3	9	N	3					66
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	3	2	9	N	2					68
*08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	769	3	10	9	N	9					77

CHILDRESS, P. L. WELL #: 603 RRCID -> 212426 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7439 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	18	3	3	9	N	3	82	1			57
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					57
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					57
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					57
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					57
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					57

CHILDRESS, P. L. WELL #: 602 RRCID -> 212427 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7439 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					29
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					29
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					29
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					29
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					29
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					29

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CHILDRESS WELL #: 1601 RRCID -> 212428 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7636 - 7692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					22
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					22
05	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					22
06	180 N	102	-0-	-78	-0-	102	3			N	-0-					22
07	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	3			N	-0-					22
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					22

ROUSSELOT WELL #: 1502 RRCID -> 212531 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7652

03	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					73
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					73
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					73
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					73
07	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					73
*08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					73

ROUSSELOT WELL #: 1301 RRCID -> 212532 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7459 - 7553

03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					55
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					55
05	775 N	543	-0-	-232	-0-	543	3			N	-0-					55
06	630 N	514	-0-	-116	-0-	514	3			N	-0-					55
07	589 N	507	-0-	-82	-0-	507	3			N	-0-					55
08	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					55

ROUSSELOT WELL #: 1501 RRCID -> 212543 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7368 - 7711

03	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					15
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					15
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	213	3	1	9	N	1					16
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					16
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					16
08	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	3			N	-0-					16

ROUSSELOT "A" WELL #: 1002 RRCID -> 212544 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7280 - 8215

03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					15
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					15
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					15
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					15
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					15
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					15

ROUSSELOT "A" WELL #: 1001 RRCID -> 212545 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7252 - 7541

03	279 N	200	-0-	-79	-0-	200	3			Y	-0-					21
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					21
05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					21
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					21
07	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					21
*08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					21

CLAYTON, ADDIE WELL #: 806 RRCID -> 212546 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7487 - 7634

03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					13
04	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					13
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					13
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					13
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					13
*08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					13

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1104 RRCID -> 212547 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7354 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					16
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					16
05	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	3			N	-0-					16
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					16
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					16
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					16

CLAYTON, ADDIE WELL #: 903 RRCID -> 212548 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7473 - 7643

03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					39
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					39
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					39
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					39
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					39
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					39

CLAYTON, ADDIE WELL #: 904 RRCID -> 212555 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7473 - 7641

03	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					9
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					9
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					9
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					9
07	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	3			N	-0-					9
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					9

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1105 RRCID -> 212557 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7369 - 7551

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					17
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					17
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					17
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					17
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					17
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					17

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1004 RRCID -> 212558 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7368 - 7666

03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					50
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					50
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					50
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					50
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					50
*08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					50

CLAYTON, ADDIE WELL #: 803 RRCID -> 212562 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7473 - 7733

03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	625	3	3	9	N	3					80
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	565	3	2	9	N	2					82
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	519	3	9	9	N	8					90
06	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	3			N	-0-					90
07	589	N	538	-0-	-51	-0-	534	3	4	9	N	4					94
*08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					94

CLAYTON, ADDIE WELL #: 905 RRCID -> 212565 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7459 - 7598

03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					28
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					28
05	434	N	294	-0-	-140	-0-	294	3			N	-0-					28
06	570	N	322	-0-	-248	-0-	321	3	1	9	N	1					29
07	589	N	262	-0-	-327	-0-	262	3			N	-0-					29
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					29

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1102 RRCID -> 212566 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7430 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					3
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					3
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					3
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					3
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					3
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					3

ROUSSELOT WELL #: 4601 RRCID -> 213221 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8147 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	832	-0-	-687	-0-	823	3	9	9	N	8					25
04	840	N	824	-0-	-16	-0-	820	3	4	9	N	4					29
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1125	3	8	9	N	7					36
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1231	3	3	9	N	3					39
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1262	3	2	9	N	2					41
08	1147	N	715	-0-	-432	-0-	715	3			N	-0-					41

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1005 RRCID -> 213226 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7358 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					14
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					14
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					14
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					14
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					14
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					14

BAILEY WELL #: 414 RRCID -> 213242 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7479 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					10
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					10
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					10
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					10
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					10
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					10

CHILDRESS, P. L. WELL #: 702 RRCID -> 213246 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7776 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					12
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					12
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	249	3	1	9	N	1					13
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	295	3	6	9	N	5					18
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	3	3	9	N	3					21
*08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	274	3	4	9	N	4					25

ROUSSELOT WELL #: 1503 RRCID -> 213248 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7347 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					14
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	312	3	15	9	N	14					28
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	3	2	9	N	2					30
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					30
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					30
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	320	3	8	9	N	7					37

J. R. BAILEY EST "B" WELL #: 414 RRCID -> 213249 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7551 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	179	3	51	9	Y	46	126	1			23
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					23
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	3	1	9	Y	1					24
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	239	3	4	9	Y	4					28
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	264	3	4	9	Y	4					32
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	217	3	6	9	Y	5					37

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 538 RRCID -> 213250 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7450 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			Y	-0-					13
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-					13
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					13
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					13
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					13
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					13

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1007 RRCID -> 213257 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7367 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					17
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					17
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					17
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					17
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					17
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					17

BAILEY WELL #: 108 RRCID -> 213380 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7537 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					21
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					21
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			Y	-0-					21
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			Y	-0-					21
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	111	3	1	9	Y	1					22
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1					23

CLAYTON, ADDIE WELL #: 807 RRCID -> 214294 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7469 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					14
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					14
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					14
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					14
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					14
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					14

ROUSSELOT WELL #: 1307 RRCID -> 214295 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7237 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					21
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					21
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					21
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					21
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					21
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					21

BAILEY WELL #: 413 RRCID -> 214300 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7537 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	268	3	9	9	Y	8					25
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					25
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	3	1	9	Y	1					26
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-					26
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	237	3	1	9	Y	1					27
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	242	3	1	9	Y	1					28

J. R. BAILEY EST "B" WELL #: 427 RRCID -> 214306 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7526 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					27
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					27
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	3	1	9	Y	1					28
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					28
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					28
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					28

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 403 RRCID -> 214315 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7497 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	535	3	7	9	Y	6					80
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	496	3	2	9	Y	2					82
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	3			Y	-0-					82
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	3	2	9	Y	2					84
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	622	3	1	9	Y	1					85
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	612	3	2	9	Y	2					87

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1006 RRCID -> 214409 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7329 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	3			N	-0-					6
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					6
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					6
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					6
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	595	3	3	9	N	3					9
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					9

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1008 RRCID -> 214917 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7381 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	3	1	9	N	1					50
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	408	3	7	9	N	6					56
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					56
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					56
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	428	3	1	9	N	1					57
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					57

ROUSSELOT WELL #: 1308 RRCID -> 214925 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7547 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					16
04	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	3			N	-0-					16
05	217	N	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-					16
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					16
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					16
*08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					16

CLAYTON WELL #: 912 RRCID -> 214927 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7483 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					58
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	3	3	9	N	3					61
05	403	N	326	-0-	-77	-0-	324	3	2	9	N	2					63
06	480	N	290	-0-	-190	-0-	290	3			N	-0-					63
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					63
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					63

LAUFFER WELL #: 1302 RRCID -> 214928 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7372 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					4
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					4
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					4
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					4
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					4
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					4

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1801 RRCID -> 214929 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7439 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			Y	-0-					35
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					35
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					35
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			Y	-0-					35
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					35
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					35

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

ROUSSELOT WELL #: 1315 RRCID -> 214930 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7371 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					97
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					97
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-	88	1			9
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					9
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					9
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	237	3	3	9	N	3					12

BAILEY WELL #: 119 RRCID -> 214931 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7523 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					23
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					23
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					23
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3			Y	-0-					23
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					23
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					23

ROUSSELOT WELL #: 1304 RRCID -> 214932 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					37
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					37
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					37
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					37
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					37
*08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					37

BAILEY WELL #: 111 RRCID -> 215520 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7539 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					13
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			Y	-0-					13
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					13
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					13
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					13
*08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					13

CLAYTON WELL #: 919 RRCID -> 215531 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7481 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					39
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	285	3	4	9	N	4					43
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					43
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					43
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					43
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					43

ROUSSELOT WELL #: 1311 RRCID -> 215557 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	535	3	1	9	N	1					67
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	523	3	3	9	N	3					70
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	3	1	9	N	1					71
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	517	3	2	9	N	2					73
07	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-					73
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	506	3	1	9	N	1					74

ROUSSELOT WELL #: 1506 RRCID -> 215558 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7337 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	973	-0-	-19	-0-	972	3	1	9	N	1					86
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	922	3	1	9	N	1					87
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	877	3	1	9	N	1					88
06	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	3			N	-0-					88
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	968	3	1	9	N	1					89
*08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	961	3	2	9	N	2					91

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CLAYTON WELL #: 918 RRCID -> 215630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7534 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					20
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					20
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					20
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					20
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					20
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					20

ROUSSELOT WELL #: 1515 RRCID -> 215701 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7620 - 7666

03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					68
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	509	3	4	9	N	4					72
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					72
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	3			N	-0-					72
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	534	3	1	9	N	1					73
*08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	535	3	6	9	N	5					78

CLAYTON WELL #: 915 RRCID -> 215702 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7477 - 7552

03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					14
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					14
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					14
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					14
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					14
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					14

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 503 RRCID -> 216053 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8622 - 8630

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: 917 RRCID -> 216803 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7477 - 7652

03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					49
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					49
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					49
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					49
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					49
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					49

ROUSSELOT WELL #: 1305 RRCID -> 216804 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7471 - 8175

03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					19
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					19
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					19
06	420	N	298	-0-	-122	-0-	298	3			N	-0-					19
07	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					19
*08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					19

ROUSSELOT WELL #: 1302 RRCID -> 216806 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7314 - 8248

03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					57
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					57
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					57
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					57
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					57
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					57

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 515 RRCID -> 216807 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7507 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	404	3	4	9	Y	4	72	1			19
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	373	3	6	9	Y	5					24
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	355	3	9	9	Y	8					32
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	411	3	11	9	Y	10					42
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	421	3	13	9	Y	12					54
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	426	3	15	9	Y	14					68

CLAYTON, ADDIE WELL #: 908 RRCID -> 216844 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7483 - 7624

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					35
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					35
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					35
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					35
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					35
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					35

CHILDRESS WELL #: 1603 RRCID -> 216848 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7667 - 7711

03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					35
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					35
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					35
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					35
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					35
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					35

ROUSSELOT WELL #: 1321 RRCID -> 216849 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7594 - 7637

03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					28
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					28
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					28
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					28
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					28
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					28

CLAYTON, ADDIE WELL #: 907 RRCID -> 216853 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7502 - 7658

03	310	N	296	-0-	-14	-0-	294	3	2	9	N	2					26
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					26
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	259	3	4	9	N	4					30
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					30
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					30
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					30

ROUSSELOT WELL #: 4602 RRCID -> 216854 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7476 - 8195

03	620	N	591	-0-	-29	-0-	590	3	1	9	N	1					81
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					81
05	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	3			N	-0-					81
06	570	N	455	-0-	-115	-0-	455	3			N	-0-					81
07	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	3			N	-0-					81
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					81

CLAYTON WELL #: 913 RRCID -> 216855 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7479 - 7556

03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					20
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					20
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					20
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					20
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					20
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					20

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

ROUSSELOT WELL #: 4604 RRCID -> 216859 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7467 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	310	-0-	-155	-0-	309	3	1	9	N	1					79
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	425	3	2	9	N	2					81
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	413	3	3	9	N	3					84
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					84
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					84
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	456	3	9	9	N	8					92

BAILEY WELL #: 117X RRCID -> 216860 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7538 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3			Y	-0-					42
04	510	N	381	-0-	-129	-0-	381	3			Y	-0-					42
05	372	N	176	-0-	-196	-0-	176	3			Y	-0-					42
06	390	N	267	-0-	-123	-0-	267	3			Y	-0-					42
07	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	3			Y	-0-					42
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					42

CHILDRESS WELL #: 1605 RRCID -> 216861 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7623 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					38
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					38
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					38
06	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	3			N	-0-					38
07	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	3			N	-0-					38
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					38

CHILDRESS, P. L. WELL #: 604X RRCID -> 216862 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7629 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					10

CLAYTON WELL #: 914 RRCID -> 216864 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7506 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					24
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					24
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					24
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					24
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					24
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					24

BAILEY WELL #: 412 RRCID -> 217658 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	3	1	9	Y	1					22
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	208	3	1	9	Y	1					23
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	3	1	9	Y	1					24
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					24
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	3	2	9	Y	2					26
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	218	3	2	9	Y	2					28

ROUSSELOT WELL #: 1405 RRCID -> 217667 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7341 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	612	3	10	9	N	9					55
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	578	3	4	9	N	4					59
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	562	3	1	9	N	1	49	1			11
06	600	N	457	-0-	-143	-0-	457	3			N	-0-					11
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					11
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	598	3	2	9	N	2					13

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
ROUSSELOT WELL #: 1509 RRCID -> 217668 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					32
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	981	3	1	9	N	1					33
05	496	N	288	-0-	-208	-0-	287	3	1	9	N	1					34
06	480	N	232	-0-	-248	-0-	232	3			N	-0-					34
07	496	N	217	-0-	-279	-0-	217	3			N	-0-					34
08	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					34

BAILEY WELL #: 406 RRCID -> 217670 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7518 - 7737

03	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-					89
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					89
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	3	1	9	Y	1					90
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	239	3	12	9	Y	11					101
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	243	3	1	9	Y	1					102
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	285	3	9	9	Y	8	94	1			16

CHILDRESS WELL #: 1607 RRCID -> 217676 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7736 - 7770

03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					26
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					26
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					26
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					26
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					26
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					26

LAUFFER WELL #: 1303 RRCID -> 217677 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7344 - 7582

03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					13
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					13
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					13
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					13
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					13
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					13

CHILDRESS WELL #: 1606 RRCID -> 217678 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7668 - 7857

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					19
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					19
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					19
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					19
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					19
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					19

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 503 RRCID -> 217680 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7515 - 7751

03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	464	3	8	9	Y	7	79	1			27
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	429	3	3	9	Y	3					30
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	342	3	2	9	Y	2					32
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	427	3	6	9	Y	5					37
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	415	3	7	9	Y	6					43
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	381	3	7	9	Y	6					49

BAILEY WELL #: 420 RRCID -> 217681 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7500 - 7731

03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	Y	1					54
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	153	3	2	9	Y	2					56
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	3	1	9	Y	1					57
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					57
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2					59
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	3	2	9	Y	2					61

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
ROUSSELOT WELL #: 1402 RRCID -> 217685 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7326 - 8333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	544	3	2	9	N	2					75
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-	58	1			17
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					17
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	3			N	-0-					17
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					17
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					17

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2612 RRCID -> 217695 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7515 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					19
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					19
05	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	3			N	-0-					19
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					19
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					19
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					19

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 516 RRCID -> 217696 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7636 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			Y	-0-					14
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	414	3	8	9	Y	7					21
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	382	3	1	9	Y	1					22
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			Y	-0-					22
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					22
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					22

ROUSSELOT WELL #: 4608 RRCID -> 217855 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7272 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					22
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	193	3	4	9	N	4					26
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	211	3	2	9	N	2					28
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					28
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					28
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					28

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2613 RRCID -> 217868 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7508 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					34
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					34
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					34
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					34
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					34
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					34

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 607 RRCID -> 217873 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7530 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	346	3	3	9	Y	3					89
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	331	3	4	9	Y	4					93
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					93
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	318	3	4	9	Y	4	91	1			6
07	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			Y	-0-					6
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					6

CLAYTON, ADDIE WELL #: 808 RRCID -> 217987 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	710	3	8	9	N	7					21
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666	3	2	9	N	2					23
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					23
06	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	3			N	-0-					23
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					23
*08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					23

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY WELL #: 214 RRCID -> 217988 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7529 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					21
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					21
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					21
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					21
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					21
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					21

BAILEY WELL #: 216 RRCID -> 218008 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7540 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	176	3	2	9	Y	2					43
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	3	1	9	Y	1					44
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	3	1	9	Y	1					45
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					45
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	179	3	1	9	Y	1					46
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	176	3	1	9	Y	1					47

ROUSSELOT WELL #: 1414 RRCID -> 218143 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7332 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					30
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					30
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					30
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					30
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					30
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					30

BAILEY WELL #: 212X RRCID -> 218766 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7555 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					34
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					34
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					34
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					34
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					34
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					34

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 608 RRCID -> 218821 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7503 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					59
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					59
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					59
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					59
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					59
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					59

ROUSSELOT WELL #: 1306 RRCID -> 218953 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7510 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					57
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	404	3	9	9	N	8					65
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	414	3	3	9	N	3					68
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					68
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					68
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	511	3	11	9	N	10					78

ROUSSELOT "A" WELL #: 1004 RRCID -> 218954 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7247 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					37
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					37
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					37
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					37
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			Y	-0-					37
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					37

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY WELL #: 324 RRCID -> 218960 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7596 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					55
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					55
05	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			Y	-0-					55
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					55
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	334	3	1	9	Y	1					56
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					56

CLAYTON WELL #: 916 RRCID -> 218961 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7478 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					42
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	3	1	9	N	1					43
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					43
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					43
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					43
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					43

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 710 RRCID -> 218963 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7451 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					16
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					16
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					16
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					16
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-					16
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					16

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 716 RRCID -> 218966 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7488 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			Y	-0-					24
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			Y	-0-					24
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					24
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			Y	-0-					24
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					24
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					24

J. R. BAILEY "A" WELL #: 306 RRCID -> 218969 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7491 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					24
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					24
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			Y	-0-					24
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					24
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					24
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					24

BAILEY WELL #: 206 RRCID -> 219033 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7528 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					32
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			Y	-0-					32
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			Y	-0-					32
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					32
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					32
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					32

BAILEY WELL #: 204 RRCID -> 219044 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7494 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	X	323	-0-	-297	-0-	322	3	1	9	Y	1	81	1			11
04	600	X	254	-0-	-346	-0-	254	3			Y	-0-					11
05	620	X	466	-0-	-154	-0-	465	3	1	9	Y	1					12
06	570	X	492	-0-	-78	-0-	492	3			Y	-0-					12
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	3	1	9	Y	1					13
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	3	2	9	Y	2					15

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
CHILDRESS "B" WELL #: 503 RRCID -> 219060 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7435 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	291	3	2	9	N	2					37
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	283	3	1	9	N	1					38
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	297	3	4	9	N	4					42
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					42
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	285	3	2	9	N	2					44
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	297	3	8	9	N	7					51

CHILDRESS, P. L. WELL #: 617 RRCID -> 219061 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7650 - 7708

03	372	N	296	-0-	-76	-0-	293	3	3	9	N	3					70
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					70
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	3	1	9	N	1					71
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	599	3	3	9	N	3					74
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	3	1	9	N	1					75
08	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	3			N	-0-					75

BAILEY WELL #: 116 RRCID -> 219062 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 7701

03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	625	3	1	9	Y	1					3
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					3
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	3	1	9	Y	1					4
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					4
07	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			Y	-0-					4
*08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					4

BAILEY WELL #: 113 RRCID -> 219097 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7503 - 7690

03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					6
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					6
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					6
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					6
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			Y	-0-					6
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					6

BAILEY WELL #: 112 RRCID -> 219103 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7520 - 7740

03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					27
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					27
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					27
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					27
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					27
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					27

ROUSSELOT WELL #: 1504 RRCID -> 219105 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7360 - 8399

03	310	N	249	-0-	-61	-0-	248	3	1	9	N	1					43
04	300	N	127	-0-	-173	-0-	127	3			N	-0-					43
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					43
06	240	N	129	-0-	-111	-0-	129	3			N	-0-					43
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					43
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	3	1	9	N	1					44

CHILDRESS, J. W. WELL #: 1717 RRCID -> 219862 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7735 - 7760

03	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			N	-0-					87
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					87
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					87
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					87
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					87
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					87

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY WELL #: 118 RRCID -> 219863 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7532 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					21
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					21
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					21
06	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	3			Y	-0-					21
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					21
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					21

BAILEY WELL #: 323 RRCID -> 219864 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7518 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			Y	-0-					23
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			Y	-0-					23
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	3	1	9	Y	1					24
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	3	1	9	Y	1					25
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	3	1	9	Y	1					26
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					26

ROUSSELOT "A" WELL #: 1005 RRCID -> 219865 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7223 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					28
04	480	N	360	-0-	-120	-0-	360	3			Y	-0-					28
05	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			Y	-0-					28
06	360	N	195	-0-	-165	-0-	195	3			Y	-0-					28
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-					28
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			Y	-0-					28

BAILEY WELL #: 315 RRCID -> 219866 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7514 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					89
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					89
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					89
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					89
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					89
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					89

J. W. CHILDRESS WELL #: 1713 RRCID -> 220277 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7455 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		1	-0-	1	4	1	3			N	-0-					16
04	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					16
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					16
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					16
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					16
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					16

CHILDRESS "B" WELL #: 504 RRCID -> 220304 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7422 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					23
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					23
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					23
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					23
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					23
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					23

P. L. CHILDRESS "E" WELL #: 6 RRCID -> 220575 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7487 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	3			N	-0-					6
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					6
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					6
06	330	N	243	-0-	-87	-0-	243	3			N	-0-					6
07	403	N	154	-0-	-249	-0-	154	3			N	-0-					6
08	310	N	84	-0-	-226	-0-	84	3			N	-0-					6

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
LAUFFER WELL #: 1313 RRCID -> 220576 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8114 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					55
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					55
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					55
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					55
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					55
*08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					55

HEMPHILL WELL #: 2404 RRCID -> 220578 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7351 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	618	3	4	9	Y	4					6
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	599	3	6	9	Y	5					11
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	572	3	3	9	Y	3					14
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	607	3	3	9	Y	3					17
07	620	N	598	-0-	-22	-0-	597	3	1	9	Y	1					18
*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	615	3	3	9	Y	3					21

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 507 RRCID -> 220635 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7507 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			Y	-0-					68
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	366	3	12	9	Y	11					79
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	360	3	1	9	Y	1					80
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			Y	-0-					80
07	403	N	350	-0-	-53	-0-	349	3	1	9	Y	1					81
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	354	3	1	9	Y	1					82

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1802 RRCID -> 220640 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7478 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					42
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					42
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					42
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					42
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					42
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					42

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 424 RRCID -> 220641 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					53
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					53
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					53
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			Y	-0-					53
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					53
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					53

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1218 RRCID -> 221369 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8358 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	914	-0-	-171	-0-	914	3			N	-0-					90
04	1110	N	824	-0-	-286	-0-	824	3			N	-0-					90
05	930	N	771	-0-	-159	-0-	771	3			N	-0-					90
06	870	N	778	-0-	-92	-0-	778	3			N	-0-					90
07	837	N	701	-0-	-136	-0-	701	3			N	-0-					90
08	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	3			N	-0-					90

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1009 RRCID -> 221493 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7386 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					28
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					28
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					28
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					28
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					28
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					28

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
ROUSSELOT "A" WELL #: 1006 RRCID -> 221498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7228 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					39
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					39
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			Y	-0-					39
06	420	N	120	-0-	-300	-0-	120	3			Y	-0-					39
07	372	N	36	-0-	-336	-0-	36	3			Y	-0-					39
08	403	N	53	-0-	-350	-0-	53	3			Y	-0-					39

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 717 RRCID -> 221509 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7475 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-

CHILDRESS "B" WELL #: 502 RRCID -> 221511 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7423 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	3	2	9	N	2					25
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					25
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					25
06	300	N	249	-0-	-51	-0-	249	3			N	-0-					25
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					25
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					25

BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 420 RRCID -> 221524 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7502 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					27
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			Y	-0-					27
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					27
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					27
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					27
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					27

LAUFFER WELL #: 1317 RRCID -> 221760 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7468 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					29
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	251	3	10	9	N	9					38
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					38
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					38
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					38
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					38

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 709 RRCID -> 221918 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7468 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	3	1	9	Y	1					73
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	400	3	11	9	Y	10					83
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	373	3	9	9	Y	8					91
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	404	3	11	9	Y	10					101
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	392	3	1	9	Y	1					102
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	391	3	6	9	Y	5					107

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 605 RRCID -> 221920 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7506 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	458	3	3	9	Y	3					26
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	3	1	9	Y	1					27
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	368	3	1	9	Y	1					28
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			Y	-0-					28
07	465	N	410	-0-	-55	-0-	409	3	1	9	Y	1					29
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	Y	1					30

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY WELL #: 415 RRCID -> 221929 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7490 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	3	2	9	Y	2					27
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1					28
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					28
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	Y	1					29
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	140	3	3	9	Y	3					32
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	138	3	1	9	Y	1					33

BAILEY WELL #: 150 RRCID -> 221931 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7528 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-	26	1			20
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					20
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					20
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					20
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					20
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					20

BAILEY WELL #: 418 RRCID -> 221932 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7523 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					45
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					45
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1					46
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					46
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2	9	Y	2					48
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1					49

ROUSSELOT WELL #: 1508 RRCID -> 222605 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8283 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					32
04	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	3			N	-0-					32
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					32
06	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	3			N	-0-					32
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					32

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 808 RRCID -> 222614 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7519 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	367	-0-	-67	-0-	364	3	3	9	Y	3					38
04	420	N	349	-0-	-71	-0-	346	3	3	9	Y	3	41	1			-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 513 RRCID -> 222616 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7536 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	273	3	1	9	Y	1					43
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					43
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					43
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			Y	-0-					43
07	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			Y	-0-					43
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					43

ROUSSELOT WELL #: 4607 RRCID -> 222619 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7260 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					14
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					14
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					14
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					14
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					14
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					14

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
ROUSSELOT WELL #: 1325 RRCID -> 222627 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8128 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					46
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					46
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	3	2	9	N	2					48
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					48
07	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-					48
08	341	N	118	-0-	-223	-0-	117	3	1	9	N	1					49

CHILDRESS, P. L. WELL #: 613 RRCID -> 222629 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7422 - 7824

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					14
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					14
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					14
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					14
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 520 RRCID -> 224159 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7496 - 7732

03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					6
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	3	2	9	Y	2					8
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					8
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					8
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					8
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					8

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 315 RRCID -> 224161 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7467 - 7621

03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	644	3	8	9	Y	7	58	1			17
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	656	3	12	9	Y	11					28
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	511	3	11	9	Y	10					38
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	298	3	1	9	Y	1					39
07	682	N	585	-0-	-97	-0-	582	3	3	9	Y	3					42
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	622	3	3	9	Y	3					45

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 309X RRCID -> 224190 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7485 - 7587

03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	3	1	9	Y	1					25
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					25
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					25
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					25
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					25
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-					25

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 307 RRCID -> 224191 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7475 - 7652

03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					57
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					57
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					57
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3			Y	-0-					57
07	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	3			Y	-0-					57
08	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	3			Y	-0-					57

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 711 RRCID -> 224429 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7443 - 7643

03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					10
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					10
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					10
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					10
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					10
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					10

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY WELL #: 319 RRCID -> 224456 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7526 - 7751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	356	3	2	9	Y	2					50
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	321	3	1	9	Y	1					51
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	Y	1					52
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	Y	1					53
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					53
*08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	407	3	2	9	Y	2					55

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 823 RRCID -> 224624 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7676 - 7871

03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	213	3	9	9	Y	8					42
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					42
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	176	3	7	9	Y	6					48
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	198	3	1	9	Y	1					49
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	199	3	2	9	Y	2					51
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					51

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1006 RRCID -> 224817 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8405 - 8425

03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	530	3	3	9	N	3	79	1			11
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	540	3	1	9	N	1					12
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	464	3	3	9	N	3					15
06	510 N	301	-0-	-209	-0-	300	3	1	9	N	1					16
07	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					16
*08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					16

P. L. CHILDRESS "C" WELL #: 903 RRCID -> 224823 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7472 - 7792

03	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-					27
04	120 N	30	-0-	-90	-0-	30	3			N	-0-					27
05	124 N	38	-0-	-86	-0-	35	3	3	9	N	3					30
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1213 RRCID -> 224834 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7506 - 7804

03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					5
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					5
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					5
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					5
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					5
*08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					5

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1007 RRCID -> 226767 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7441 - 7788

03	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					18
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	333	3	3	9	N	3					21
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					21
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					21
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					21
*08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					21

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 712 RRCID -> 226783 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7461 - 7818

03	403 N	172	-0-	-231	-0-	172	3			Y	-0-					103
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-	83	1			20
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					20
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					20
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					20
*08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					20

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 606X RRCID -> 226784 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7519 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					37
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					37
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					37
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					37
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					37
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					37

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 718 RRCID -> 227483 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7474 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					8
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					8
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					8
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					8
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					8
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					8

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 505 RRCID -> 227486 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7493 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	793	3	17	9	Y	15	98	1			50
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	764	3	15	9	Y	14					64
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	719	3	14	9	Y	13					77
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	776	3	11	9	Y	10					87
07	806	N	709	-0-	-97	-0-	696	3	13	9	Y	12					99
*08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	807	3	12	9	Y	11	97	1			13

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1008 RRCID -> 227852 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 4162 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	634	-0-	-699	-0-	634	3			N	-0-	81	1			54
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	774	3	1	9	N	1					55
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					55
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					55
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					55
*08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					55

CHILDRESS "B" WELL #: 505 RRCID -> 227899 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7487 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					37
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					37
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	3	1	9	N	1					38
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					38
07	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-					38
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					38

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 905 RRCID -> 227907 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7434 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					3
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					3
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					3
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					3
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					3
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					3

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 512 RRCID -> 228946 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7496 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					27
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	3	2	9	Y	2					29
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					29
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					29
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					29
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	3	1	9	Y	1					30

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 415 RRCID -> 228952 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7542 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			Y	-0-					65
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			Y	-0-					65
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	293	3	1	9	Y	1					66
06	360	N	306	-0-	-54	-0-	305	3	1	9	Y	1	65	1			2
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					2
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					2

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 416 RRCID -> 228953 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7536 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			Y	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-
*08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 412 RRCID -> 228955 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7527 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	418	3	2	9	Y	2					41
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					41
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	288	3	1	9	Y	1					42
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	462	3	1	9	Y	1					43
07	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			Y	-0-					43
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	514	3	3	9	Y	3					46

ROUSSELOT WELL #: 1326 RRCID -> 231052 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7486 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					48
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					48
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					48
06	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					48
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					48
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					48

ROUSSELOT WELL #: 1401 RRCID -> 231053 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7326 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	684	3	6	9	N	5					71
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-	55	1			16
05	589	N	390	-0-	-199	-0-	390	3			N	-0-					16
06	660	N	215	-0-	-445	-0-	215	3			N	-0-					16
07	651	N	62	-0-	-589	-0-	62	3			N	-0-					16
08	403	N	90	-0-	-313	-0-	90	3			N	-0-					16

BAILEY WELL #: 328 RRCID -> 231054 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7710 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	607	3	6	9	Y	5					74
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					74
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	446	3	1	9	Y	1					75
06	510	N	394	-0-	-116	-0-	383	3	11	9	Y	10					85
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-	64	1			21
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					21

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1107 RRCID -> 231057 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7439 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					7
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					7
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					7
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					7
07	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					7
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					7

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY WELL #: 231 RRCID -> 231061 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7496 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					14
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			Y	-0-					14
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					14
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					14
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					14
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					14

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1020 RRCID -> 231062 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7400 - 7755

03	496	N	480	-0-	-16	-0-	477	3	3	9	N	3					51
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	447	3	6	9	N	5					56
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	426	3	2	9	N	2					58
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					58
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	499	3	8	9	N	7					65
*08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					65

BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 428 RRCID -> 231063 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7463 - 7736

03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-	25	1			38
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					38
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					38
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			Y	-0-					38
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					38
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					38

BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 413 RRCID -> 231064 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7519 - 7761

03	434	N	417	-0-	-17	-0-	416	3	1	9	Y	1					23
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					23
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					23
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	3	1	9	Y	1					24
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			Y	-0-					24
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			Y	-0-					24

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 536 RRCID -> 232566 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7494 - 7742

03	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			Y	-0-					74
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	466	3	1	9	Y	1					75
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					75
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			Y	-0-	47	1			28
07	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			Y	-0-					28
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					28

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 311 RRCID -> 232569 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7464 - 7761

03	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			Y	-0-					75
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	305	3	2	9	Y	2					77
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	3	2	9	Y	2					79
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					79
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	242	3	2	9	Y	2					81
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	3	1	9	Y	1					82

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1004 RRCID -> 232573 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7452 - 7802

03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					29
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	397	3	6	9	N	5					34
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					34
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					34
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					34
08	372	N	60	-0-	-312	-0-	60	3			N	-0-					34

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY WELL #: 230 RRCID -> 232575 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7461 - 7852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAILEY WELL #: 152 RRCID -> 232577 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7553 - 7768

03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	956	3	6	9	Y	5					30
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1056	3	2	9	Y	2					32
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	697	3	6	9	Y	5					37
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	948	3	3	9	Y	3					40
07	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1078	3	3	9	Y	3					43
*08	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1109	3	6	9	Y	5					48

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 720 RRCID -> 232579 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7490 - 7828

03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					41
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					41
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					41
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					41
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					41
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					41

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 713 RRCID -> 232642 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7461 - 7816

03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					51
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					51
05	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	3			Y	-0-					51
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					51
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					51
*08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-	46	1			5

BAILEY WELL #: 153 RRCID -> 233292 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7507 - 7710

03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					21
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					21
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					21
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					21
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					21
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					21

BAILEY WELL #: 232 RRCID -> 233293 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7448 - 7630

03	527 N	523	-0-	-4	-0-	521	3	2	9	Y	2					21
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	521	3	1	9	Y	1					22
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	461	3	1	9	Y	1					23
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	521	3	2	9	Y	2					25
07	527 N	488	-0-	-39	-0-	487	3	1	9	Y	1					26
*08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	520	3	3	9	Y	3					29

BAILEY WELL #: 237 RRCID -> 233294 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7498 - 7775

03	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3			Y	-0-					17
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3			Y	-0-					17
05	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					17
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					17
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					17
*08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					17

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY WELL #: 408 RRCID -> 233295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7484 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					60
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					60
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	3	1	9	Y	1					61
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					61
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			Y	-0-					61
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					61

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1803 RRCID -> 234277 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7678 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					73
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					73
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					73
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					73
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					73
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-	38	1			35

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 818 RRCID -> 234278 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7515 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					46
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	18	3			Y	-0-					46
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					46
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					46
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					46
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-	43	1			3

CHILDRESS WELL #: 1604 RRCID -> 234280 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					55
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	204	3	1	9	N	1					56
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					56
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	3	1	9	N	1					57
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					57
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					57

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1809 RRCID -> 234282 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7696 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-	65	1			5
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					5
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	193	3	2	9	Y	2					7
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					7
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					7
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					7

BAILEY WELL #: 326 RRCID -> 234283 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7523 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					32
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					32
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					32
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					32
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					32
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					32

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 805 RRCID -> 234910 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7487 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					58
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	3	1	9	Y	1					59
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					59
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					59
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					59
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					59

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1810 RRCID -> 237564 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7493 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-					50
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					50
05	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-					50
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					50
07	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					50
08	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					50

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 610 RRCID -> 238433 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7518 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	166	3	1	9	Y	1					70
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	3	2	9	Y	2					72
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	Y	1					73
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					73
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	3	1	9	Y	1					74
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	3	2	9	Y	2					76

P. L. CHILDRESS "G" WELL #: 1021 RRCID -> 238444 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7432 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					32
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					32
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	443	3	7	9	N	6					38
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					38
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	549	3	4	9	N	4					42
08	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	3			N	-0-					42

BAILEY WELL #: 238 RRCID -> 238630 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7490 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					24
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					24
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					24
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					24
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-					24
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					24

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1905 RRCID -> 239767 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7548 - 7803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	3			Y	-0-					107
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					107
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	191	3	15	9	Y	14					121
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	212	3	18	9	Y	16					137
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	236	3	8	9	Y	7	129	1			15
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	229	3	23	9	Y	21					36

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 807 RRCID -> 239769 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7402 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					58
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					58
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	245	3	2	9	Y	2					60
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	3	1	9	Y	1					61
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					61
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-					61

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 804 RRCID -> 239771 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7475 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	738	-0-	-37	-0-	732	3	6	9	Y	5					80
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	664	3	8	9	Y	7					87
05	620	N	535	-0-	-85	-0-	533	3	2	9	Y	2					89
06	720	N	709	-0-	-11	-0-	708	3	1	9	Y	1					90
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	693	3	3	9	Y	3					93
*08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-	82	1			11

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 534 RRCID -> 240780 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7488 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					53
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	917	3	17	9	Y	15					68
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	607	3	8	9	Y	7					75
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	804	3	2	9	Y	2	68	1			9
07	961	N	864	-0-	-97	-0-	864	3			Y	-0-					9
*08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	735	3	11	9	Y	10					19

BAILEY WELL #: 327 RRCID -> 240945 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7521 - 7765

03	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	3			Y	-0-					27
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					27
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					27
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					27
07	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	3			Y	-0-					27
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					27

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 514 RRCID -> 240949 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7498 - 7709

03	186	N	165	-0-	-21	-0-	163	3	2	9	Y	2					38
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	167	3	1	9	Y	1					39
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					39
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					39
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					39
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	3	1	9	Y	1					40

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 821 RRCID -> 240950 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7658 - 7863

03	1116	N	839	-0-	-277	-0-	839	3			Y	-0-	147	1			20
04	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	3			Y	-0-					20
05	775	N	673	-0-	-102	-0-	673	3			Y	-0-					20
06	810	N	793	-0-	-17	-0-	793	3			Y	-0-					20
07	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	3			Y	-0-					20
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					20

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 612 RRCID -> 241395 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7822

03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					22
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	Y	1					23
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					23
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					23
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					23
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	147	3	1	9	Y	1					24

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 621 RRCID -> 241410 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7711

03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					45
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	251	3	6	9	Y	5					50
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	256	3	3	9	Y	3					53
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	238	3	2	9	Y	2					55
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					55
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	Y	1					56

ROUSSELOT WELL #: 1516 RRCID -> 242581 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8300 - 8320

03	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	3			N	-0-					33
04	600	N	492	-0-	-108	-0-	492	3			N	-0-					33
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					33
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					33
07	496	N	398	-0-	-98	-0-	397	3	1	9	N	1					34
08	651	N	238	-0-	-413	-0-	237	3	1	9	N	1					35

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
HEMPHILL WELL #: 2403 RRCID -> 242632 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7295 - 7657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	3	3	9	Y	3					3
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	190	3	6	9	Y	5					8
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	343	3	3	9	Y	3					11
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	422	3	3	9	Y	3					14
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	3	1	9	Y	1					15
*08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	475	3	3	9	Y	3					18

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 313 RRCID -> 242635 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8567 - 8578

03	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			Y	-0-	45	1			17
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					17
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					17
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					17
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	345	3	1	9	Y	1					18
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					18

BAILEY WELL #: 246 RRCID -> 242636 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7502 - 7648

03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			Y	-0-					42
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			Y	-0-					42
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					42
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			Y	-0-					42
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			Y	-0-					42
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					42

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 537 RRCID -> 242637 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8515 - 8762

03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	711	3	13	9	Y	12	90	1			17
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			Y	-0-					17
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					17
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	628	3	9	9	Y	8					25
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					25
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			Y	-0-					25

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 423 RRCID -> 242639 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7527 - 7791

03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	837	3	19	9	Y	17					45
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	526	3	8	9	Y	7					52
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	416	3	3	9	Y	3					55
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			Y	-0-					55
07	558	N	446	-0-	-112	-0-	446	3			Y	-0-					55
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	515	3	3	9	Y	3					58

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1009 RRCID -> 242750 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8562 - 8621

03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					38
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					38
05	527	N	483	-0-	-44	-0-	481	3	2	9	N	2					40
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					40
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					40
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	498	3	11	9	N	10					50

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 806 RRCID -> 242751 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8636 - 8792

03	T. A.		7	-0-	7	279	7	3			Y	-0-					32
04	444	X	165	-0-	-279	-0-	165	3			Y	-0-					32
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					32
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					32
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					32
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					32

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 522 RRCID -> 244862 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7517 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					22
04	14B2	EXT	6	-0-	6	8	6	3			Y	-0-					22
05	14B2	EXT	7	-0-	7	15	7	3			Y	-0-					22
06	14B2	EXT	2	-0-	2	17	2	3			Y	-0-					22
07	17	N	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					22
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					22

ROUSSELOT WELL #: 1316 RRCID -> 245811 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8116 - 8414

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1016 RRCID -> 246299 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7387 - 8686

03	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					8
04	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					8
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					8
06	480	N	7	-0-	-473	-0-	7	3			N	-0-					8
07	496	N	5	-0-	-491	-0-	5	3			N	-0-					8
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					8

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1005 RRCID -> 246300 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7476 - 8868

03	527	N	504	-0-	-23	-0-	502	3	2	9	N	2					15
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					15
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					15
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					15
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					15
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					15

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 312 RRCID -> 246301 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7461 - 7646

03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					12
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			Y	-0-					12
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					12
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			Y	-0-					12
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					12
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					12

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 908 RRCID -> 246302 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7442 - 7681

03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	3	1	9	N	1					83
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	194	3	1	9	N	1					84
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	215	3	4	9	N	4					88
06	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	3			N	-0-					88
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					88
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	226	3	4	9	N	4					92

BAILEY WELL #: 243 RRCID -> 246321 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7486 - 7628

03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-	27	1			30
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					30
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			Y	-0-					30
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					30
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			Y	-0-					30
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			Y	-0-					30

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

BAILEY WELL #: 239 RRCID -> 246322 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7478 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	Y	1					33
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	169	3	4	9	Y	4					37
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	140	3	9	9	Y	8					45
06	180	N	7	-0-	-173	-0-	4	3	3	9	Y	3					48
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	221	3	6	9	Y	5					53
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	201	3	6	9	Y	5					58

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 825 RRCID -> 247151 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7466 - 7846

03	620	N	427	-0-	-193	-0-	427	3			Y	-0-					149
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	496	3	4	9	Y	4					153
05	465	N	377	-0-	-88	-0-	366	3	11	9	Y	10					163
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	419	3	6	9	Y	5					168
07	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	3			Y	-0-	143	1			25
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					25

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 824 RRCID -> 247152 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 7858

03	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			Y	-0-	33	1			17
04	780	N	605	-0-	-175	-0-	604	3	1	9	Y	1					18
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			Y	-0-					18
06	660	N	570	-0-	-90	-0-	570	3			Y	-0-					18
07	620	N	409	-0-	-211	-0-	409	3			Y	-0-					18
*08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					18

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1215 RRCID -> 247432 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7467 - 7547

03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					33
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					33
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					33
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	3			N	-0-					33
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					33
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					33

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 434 RRCID -> 250794 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7502 - 8603

03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1403	3	9	9	Y	8					92
04	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	1340	3	8	9	Y	7					99
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1294	3	12	9	Y	11					110
06	1380	N	1310	-0-	-70	-0-	1308	3	2	9	Y	2	103	1			9
07	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	1317	3	2	9	Y	2					11
*08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1333	3	6	9	Y	5					16

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 826 RRCID -> 254952 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7680 - 7741

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54	1			27

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 910 RRCID -> 254955 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7437 - 7486

03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	759	3	8	9	N	7					67
04	630	N	590	-0-	-40	-0-	587	3	3	9	N	3					70
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	644	3	7	9	N	6					76
06	750	N	595	-0-	-155	-0-	592	3	3	9	N	3					79
07	620	N	573	-0-	-47	-0-	569	3	4	9	N	4					83
*08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	673	3	4	9	N	4					87

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
HEMPHILL WELL #: 2405 RRCID -> 255550 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7302 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1251	3	4	9	Y	4					6
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	955	3	6	9	Y	5					11
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1009	3	3	9	Y	3					14
06	1200	N	927	-0-	-273	-0-	924	3	3	9	Y	3					17
07	992	N	845	-0-	-147	-0-	844	3	1	9	Y	1					18
08	1023	N	571	-0-	-452	-0-	568	3	3	9	Y	3					21

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1022 RRCID -> 255551 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7420 - 7496

03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	3	1	9	N	1					64
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	3			N	-0-					64
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	3	2	9	N	2					66
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					66
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	536	3	1	9	N	1					67
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					67

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1220 RRCID -> 256172 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7489 - 7666

03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					70
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					70
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					70
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					70
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					70
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					70

ROUSSELOT WELL #: 1517 RRCID -> 256173 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7342 - 8316

03	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					50
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	370	3	3	9	N	3					53
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					53
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					53
07	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					53
08	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	3			N	-0-					53

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1008 RRCID -> 256784 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7437 - 7780

03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					16
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	3			N	-0-					16
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					16
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					16
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					16
08	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-					16

CHILDRESS "B" WELL #: 501 RRCID -> 256785 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7630 - 7682

03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					13
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	3			N	-0-					13
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					13
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					13
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					13
08	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					13

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 909 RRCID -> 256786 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7464 - 7828

03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	606	3	9	9	N	8					66
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					66
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					66
06	600	N	457	-0-	-143	-0-	457	3			N	-0-					66
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					66
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					66

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523

CHILDRESS, P. L. "F" WELL #: 1601 RRCID -> 256787 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7516 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					20
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					20
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	636	3	11	9	N	10					30
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					30
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					30
*08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	707	3	3	9	N	3					33

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 425 RRCID -> 256810 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7683 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					71
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	846	3	6	9	Y	5					76
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	791	3	4	9	Y	4					80
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1600	3	3	9	Y	3	77	1			6
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-					6
*08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1354	3	11	9	Y	10					16

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1207 RRCID -> 257170 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7500 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					12
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					12
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	158	3	15	9	N	14					26
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	177	3	1	9	N	1					27
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					27
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					27

HEMPHILL WELL #: 2406 RRCID -> 257313 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8374 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	1833	3	3	9	Y	3					9
04	1950	N	1762	-0-	-188	-0-	1756	3	6	9	Y	5					14
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1757	3	3	9	Y	3					17
06	1770	N	1676	-0-	-94	-0-	1673	3	3	9	Y	3					20
07	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	1821	3	1	9	Y	1					21
08	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	1738	3	3	9	Y	3					24

CHILDRESS, P. L. WELL #: 605 RRCID -> 258468 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7696 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1933	3	3	9	N	3	92	1			4
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1765	3	23	9	N	21					25
05	1643	N	918	-0-	-725	-0-	910	3	8	9	N	7					32
06	1860	N	1268	-0-	-592	-0-	1264	3	4	9	N	4					36
07	1860	N	1401	-0-	-459	-0-	1401	3			N	-0-					36
*08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1435	3	15	9	N	14					50

CHILDRESS, P. L. "F" WELL #: 1606 RRCID -> 259160 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8340 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	305	3	6	9	N	5					66
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-	56	1			10
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					10
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					10
07	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	3			N	-0-					10
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					10

CHILDRESS, P. L. WELL #: 618 RRCID -> 259163 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7732 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	119	-0-	-2919	-0-	119	3			N	-0-					17
04	2940	X	358	-0-	-2582	-0-	358	3			N	-0-					17
05	1891	X	263	-0-	-1628	-0-	263	3			N	-0-					17
06	330	X	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					17
07	372	X	320	-0-	-52	-0-	320	3			N	-0-					17
08	372	X	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					17

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
BAILEY WELL #: 234 RRCID -> 263256 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7496 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			Y	-0-					2
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	432	3	1	9	Y	1					3
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	3	1	9	Y	1					4
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	584	3	8	9	Y	7					11
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	563	3	7	9	Y	6					17
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	548	3	6	9	Y	5					22

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 810 RRCID -> 263293 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7485 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			Y	-0-	126	1			104
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					104
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					104
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					104
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			Y	-0-					104
*08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	412	3	7	9	Y	6					110

DAVIDSON WELL #: 3406 RRCID -> 263303 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7893 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUFFER WELL #: 1306 RRCID -> 263326 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7389 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

CHANDLER "44" WELL #: 4403 RRCID -> 284750 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 3540 - 6133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, NW. (CANYON) 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
CHANDLER, E. H. WELL #: A 9 RRCID -> 108647 COMPL. DATE 09/09/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6400 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		68	-0-	68	132	68	2			Y	-0-					-0-
04	226	R	94	-0-	-132	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
05	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
06	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
07	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
*08	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CHANDLER, E. H. OIL UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 210601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6481 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	#	251	-0-	-369	-0-	220	2	31	9	Y	28	32	1			72
04	600	#	212	-0-	-388	-0-	189	2	23	9	Y	21					93
05	527	#	184	-0-	-343	-0-	170	2	14	9	Y	13	35	1			71
06	270	#	140	-0-	-130	-0-	126	2	14	9	Y	13					84
07	248	#	191	-0-	-57	-0-	179	2	12	9	Y	11	7	1			88
08	248	#	113	-0-	-135	-0-	103	2	10	9	Y	9					97

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ROBISON, P. T. WELL #: 2 RRCID -> 158842 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

03	186	#	69	-0-	-117	-0-	69	3			Y	-0-					26
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					26
05	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					26
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					26
07	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					26
*08	221	R	221	-0-	-0-	-0-	191	3	30	9	Y	27					53

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
BAGGETT "A" WELL #: 4R RRCID -> 208391 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6706 - 6760

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 208393 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6889 - 6917

03	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					57
04	14B2 EXT		718	-0-	718	718	717	2	1	9	N	1					58
05	14B2 EXT		706	-0-	706	1424	705	2	1	9	N	1					59
06	1986	R	562	-0-	-1424	-0-	558	2	4	9	N	4					63
07	744	#	540	-0-	-204	-0-	540	2			N	-0-					63
*08	901	R	901	-0-	-0-	-0-	900	2	1	9	N	1					64

BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 215504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6795 - 6819

03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	N	2					23
04	14B2 EXT		314	-0-	314	314	311	2	3	9	N	3					26
05	14B2 EXT		330	-0-	330	644	322	2	8	9	N	7					33
06	1090	R	446	-0-	-644	-0-	444	2	2	9	N	2					35
07	407	R	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	N	4					39
*08	407	R	407	-0-	-0-	-0-	401	2	6	9	N	5					44

RED STAG ENERGY, LLC 697115
HAGELSTEIN WELL #: 1 RRCID -> 290715 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6776 - 6806

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	234	#	219	-0-	-15	-0-	208	3	11	9	N	10					10
05	279	#	160	-0-	-119	-0-	157	3	3	9	N	3					24
06	270	#	195	-0-	-75	-0-	194	3	1	9	N	1					25
07	279	#	201	-0-	-78	-0-	201	3			N	-0-					25
08	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					25

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
BAGGETT 44 WELL #: 4 RRCID -> 156352 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6527 - 6563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	375 R	375	-0-	-0-	-0-	368	3	7	9	Y	6	6	1			4
04	360 #	328	-0-	-32	-0-	320	3	8	9	Y	7	9	1			2
05	372 #	298	-0-	-74	-0-	291	3	7	9	Y	6	7	1			1
06	360 #	307	-0-	-53	-0-	300	3	7	9	Y	6	5	1			2
07	372 #	336	-0-	-36	-0-	327	3	9	9	Y	8	5	1			5
08	372 #	317	-0-	-55	-0-	310	3	7	9	Y	6	7	1			4

THOMPSON 47 WELL #: 9 RRCID -> 203426 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6555

03	434 #	401	-0-	-33	-0-	332	3	69	9	N	63	54	1			31
04	593 R	593	-0-	-0-	-0-	579	3	14	9	N	13	17	1			27
05	517 R	517	-0-	-0-	-0-	504	3	13	9	N	12	14	1			25
06	437 R	437	-0-	-0-	-0-	425	3	12	9	N	11	10	1			26
07	403 #	310	-0-	-93	-0-	293	3	17	9	N	15	11	1			30
08	434 #	361	-0-	-73	-0-	348	3	13	9	N	12	14	1			28

THOMPSON 50 WELL #: 2 RRCID -> 204578 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6439 - 6473

03	1674 #	1577	-0-	-97	-0-	1563	3	14	9	Y	13	11	1			5
04	1470 #	1356	-0-	-114	-0-	1353	3	3	9	Y	3	4	1			4
05	1488 #	1132	-0-	-356	-0-	1129	3	3	9	Y	3	4	1			3
06	1500 #	916	-0-	-584	-0-	913	3	3	9	Y	3	3	1			3
07	1550 #	1474	-0-	-76	-0-	1470	3	4	9	Y	4	3	1			4
08	1550 #	987	-0-	-563	-0-	984	3	3	9	Y	3	3	1			4

OZONA, NW. (SPRABERRY) 67999 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
MAYJAC I, LLC 536431
MEADOWS, HENRY E. WELL #: 1 RRCID -> 283987 COMPL. DATE 07/31/1966 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 3738 - 3748

03	14B DENY	155	-0-	155	10743	155	1	N	-0-			26
04	14B DENY	150	-0-	150	10893	150	1	N	-0-			26
05	14B DENY	155	-0-	155	11048	155	1	N	-0-			26
06	14B DENY	150	-0-	150	11198	150	1	N	-0-			26
07	14B DENY	124	-0-	124	11322	124	1	N	-0-			26
08	14B DENY	124	-0-	124	11446	124	1	N	-0-			26

OZONA, SOUTH (PERMIAN LOWER) 68000 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. 253162
HELBING, WALLEN WELL #: 6 RRCID -> 107337 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 3110 - 3122

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELBING, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 022806 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 3051 - 3064

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (CLEAR FORK) 68002 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
BEAN, VADA WELL #: 4 RRCID -> 184735 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3262 - 3276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAN, VADA WELL #: 13 RRCID -> 221489 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 3130 - 3147

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (CLEAR FORK 3250) 68002 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
CAL-MON WELL #: 6 RRCID -> 151774 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 3264

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING 17 WELL #: 3C RRCID -> 153845 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3269 - 3279

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELBING 18 WELL #: 5 RRCID -> 212013 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 3602 - 6814

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (SIMPSON, LO.) 68002 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
BEAN "C" WELL #: 6 RRCID -> 216658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9724 - 9744

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
HENDERSON TRUST X WELL #: 4101 RRCID -> 147205 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8681 - 881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	537	-0-	-765	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	879	-0-	-291	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
*08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "X" WELL #: 3701 RRCID -> 153237 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8476 - 8650

03	651	N	268	-0-	-383	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	439	-0-	-161	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

DJH OIL & GAS LLC 221734
HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 21 RRCID -> 035193 COMPL. DATE 01/29/1965 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

03	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "C" WELL #: 3 RRCID -> 068303 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 5 RRCID -> 079759 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9580 - 9758

03	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	372	N	230	-0-	-142	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 2 RRCID -> 085619 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9027 - 9478

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2021

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 8 RRCID -> 088370 COMPL. DATE 06/11/1980 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9148 - 9178

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2021

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 10 RRCID -> 090838 COMPL. DATE 11/04/1980 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8851 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2021										

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 11 RRCID -> 090839 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8817 - 8932

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2021										

HENDERSON, JOHN W. III "H" WELL #: 16 RRCID -> 091265 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9578 - 9754

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2021										

HENDERSON, JOHN W. III "G" WELL #: 12 RRCID -> 091613 COMPL. DATE 12/26/1980 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9362 - 9489

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2021										

HENDERSON, JOHN W. III "G" WELL #: 13 RRCID -> 092183 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 9052 - 9352

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2021										

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 22 RRCID -> 096202 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 9351 - 9643

03	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2	Y	-0-			-0-
04	450 N	351	-0-	-99	-0-	351	2	Y	-0-			-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	Y	-0-			-0-
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	Y	-0-			-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	Y	-0-			-0-
*08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	Y	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 14 L RRCID -> 097074 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9282 - 9627

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 26 RRCID -> 098717 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9664 - 9721

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "M" WELL #: 27 RRCID -> 099875 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8787 - 8908

03	671	-0-	-0-	-671	-0-			Y	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2021										

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
VADA BEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 132185 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9180 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1334	-0-	-154	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1154	-0-	-334	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, J. W. III "E" WELL #: 32A RRCID -> 132186 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9280 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	537	2	1	9	Y	1					5
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					5
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	548	2	1	9	Y	1					6
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	600	2	1	9	Y	1					7
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			Y	-0-	6	1			1
08	558	N	444	-0-	-114	-0-	443	2	1	9	Y	1					2

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 33 L RRCID -> 133606 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9250 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III L WELL #: 34 L RRCID -> 133700 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9218 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1054	2	1	9	N	1					1
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					1
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					1
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					1
*08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					1

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 35 L RRCID -> 135032 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9353 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	1770	-0-	-586	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
04	2040	X	1918	-0-	-122	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
05	2108	X	1848	-0-	-260	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
*08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 41 RRCID -> 140952 COMPL. DATE 02/06/1992 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9316 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	810	N	758	-0-	-52	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 46 RRCID -> 167040 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9388 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					88
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					88
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					88
06	540	N	454	-0-	-86	-0-	454	2			N	-0-					88
07	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	2			N	-0-					88
*08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					88

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734

VADA BEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 167145 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9269 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			N	-0-					-0-

VADA BEAN "A"" WELL #: 8 RRCID -> 167146 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9524 - 9552

03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	690	N	541	-0-	-149	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	2			N	-0-					-0-
08	651	N	388	-0-	-263	-0-	388	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 47 RRCID -> 167461 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9326 - 9407

03	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

VADA BEAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 169667 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9546 - 9840

03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
*08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 55 RRCID -> 180916 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9633 PERF. 9246 - 9387

03	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 69 RRCID -> 204569 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9293 - 9338

03	1023	N	942	-0-	-81	-0-	942	2			N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
07	992	N	950	-0-	-42	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	773	-0-	-281	-0-	773	2			N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC //CONT.// 221734
HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 64 RRCID -> 205063 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9394 - 9719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2020 - P/A 07/09/20

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 70 RRCID -> 241326 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9285 - 9626

03	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2		N	-0-			-0-
04	3480 X	2770	-0-	-710	-0-	2770	2		N	-0-			-0-
05	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2		N	-0-			-0-
06	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2		N	-0-			-0-
07	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	2		N	-0-			-0-
*08	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 71A RRCID -> 242442 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9533 - 9541

03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-			-0-
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-			-0-
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
*08	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 72 RRCID -> 242464 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9474 - 9689

03	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2		N	-0-			-0-
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3171	-0-	71	71	3171	2		N	-0-			-0-
06	2782 N	2711	-0-	-71	-0-	2711	2		N	-0-			-0-
07	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2		N	-0-			-0-
*08	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2		N	-0-			-0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 74 RRCID -> 243748 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9266 - 9356

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2021

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MILLSPAUGH WELL #: 1 T RRCID -> 030760 COMPL. DATE 04/11/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9285 - 9359

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030768 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A

03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-			-0-
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
05	775 N	665	-0-	-110	-0-	665	3		N	-0-			-0-
06	690 N	631	-0-	-59	-0-	631	3		N	-0-			-0-
07	682 N	641	-0-	-41	-0-	641	3		N	-0-			-0-
08	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	3		N	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
BEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 099874 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9593 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	3		N	-0-			-0-
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			-0-
07	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3		N	-0-			-0-
*08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 121627 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9538 - 9665

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNION PACIFIC WELL #: 23 RRCID -> 137047 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 9340

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COUCH "C" WELL #: 6 D RRCID -> 152188 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8557 - 8606

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COUCH "A" WELL #: 4 F RRCID -> 152210 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8634 - 8770

03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	3		N	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-

COUCH "B" WELL #: 4 D RRCID -> 152652 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8524 - 8610

03	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	3		N	-0-			-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
07	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	3		N	-0-			-0-
08	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3		N	-0-			-0-

MONTGOMERY, W.C. WELL #: 27 D RRCID -> 153573 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9230

03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

HENDERSON, J. W. WELL #: 3-D RRCID -> 153629 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9205 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	390 N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	390 N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 28D RRCID -> 153752 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9311 - 9324

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 3-D RRCID -> 154365 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8724 - 8744

03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

COUCH "C" WELL #: 5 D RRCID -> 154378 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8584 - 8600

03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 4-D RRCID -> 154987 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8728 - 8747

03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 2 D RRCID -> 156542 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8668 - 8714

03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

COUCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 157201 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8631 - 8723

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404

COUCH "B" WELL #: 5 D RRCID -> 157447 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8528 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 6 D RRCID -> 157466 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8581 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	660	N	317	-0-	-343	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-

BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 159256 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9646 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUCH "C" WELL #: 8H RRCID -> 160230 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12154 PERF. 8920 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	720	N	425	-0-	-295	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	744	N	400	-0-	-344	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	540	N	376	-0-	-164	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
08	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-

COUCH "B" WELL #: 7H RRCID -> 162107 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8100 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 5H RRCID -> 164500 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12131 PERF. 9000 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-					-0-

COUCH "D" WELL #: 7HR RRCID -> 170979 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9400 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1695	-0-	-135	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1763	-0-	-127	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1769	-0-	-122	-0-	1769	3			N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 191158 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 6292 - 8624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COUCH "C" WELL #: 10 RRCID -> 191930 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2301L RRCID -> 142509 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8844 - 8935

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: 2402RL RRCID -> 142514 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8776 - 9045

03	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	3		Y	-0-			-0-
04	390 N	292	-0-	-98	-0-	292	3		Y	-0-			-0-
05	465 N	332	-0-	-133	-0-	332	3		Y	-0-			-0-
06	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	3		Y	-0-			-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		Y	-0-			-0-
*08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2401ML RRCID -> 142864 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9286 - 9330

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2701ST RRCID -> 142865 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8885 - 9113

03	620 N	550	-0-	-70	-0-	550	3		N	-0-			-0-
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
*08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2302L RRCID -> 142866 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8813 - 8888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3601ST RRCID -> 142970 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8441 - 8510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496 N	460	-0-	-36	-0-	456	3	4	9	Y	4	4	8			11
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					11
05	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	3			Y	-0-					11
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					11
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					11
*08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					11

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3401L RRCID -> 142973 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 9003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3301L RRCID -> 143065 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8786 - 9168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 3 L RRCID -> 144178 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8690 - 8894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2702L RRCID -> 144182 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9060 - 9211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2402ML RRCID -> 144199 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9296 - 9400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3402L RRCID -> 144201 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8814 - 9009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2401L RRCID -> 144404 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8724 - 8799

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3303L RRCID -> 144666 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8814 - 9012

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "GG" WELL #: 1901L RRCID -> 144670 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8703 - 8879

03	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-					53
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-	39	1			14
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					14
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	114	3	1	9	Y	1					15
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					15
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					15

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2304L RRCID -> 144671 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8977 - 9076

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 2 L RRCID -> 144722 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8677 - 8805

03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
05	744 N	684	-0-	-60	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
06	780 N	646	-0-	-134	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
*08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 4 L RRCID -> 144817 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8897 - 9075

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON 38-8 WELL #: 3 RRCID -> 146664 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8477 - 8691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146766 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8313 - 8571

03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147308 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8408 - 8594

03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0902 L RRCID -> 147561 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8826 - 8998

03	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3			Y	-0-					13
04	240 N	192	-0-	-48	-0-	192	3			Y	-0-					13
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					13
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					13
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					13
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					13

HENDERSON STATE "3" WELL #: 1 L RRCID -> 147857 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8785 - 9078

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2404ST RRCID -> 152148 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8809

03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			Y	-0-					-0-
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
07	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-
*08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 2405 RRCID -> 152499 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8590 - 8791

03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2704 RRCID -> 153688 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	620 N	551	-0-	-69	-0-	551 3		N	-0-			-0-
04	630 N	575	-0-	-55	-0-	575 3		N	-0-			-0-
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-			-0-
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 3		N	-0-			-0-
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-			-0-
*08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			-0-

HENDERSON TRUST NN WELL #: 2407M RRCID -> 153691 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2404M RRCID -> 154253 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9283 - 9574

03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		Y	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		Y	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		Y	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-			-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		Y	-0-			-0-
*08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "GG" WELL #: 1903 L RRCID -> 154420 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8665 - 8899

03	279 N	242	-0-	-37	-0-	241 3	1 9	Y	1			43
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		Y	-0-	39 1		4
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 3		Y	-0-			4
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		Y	-0-			4
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		Y	-0-			4
*08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		Y	-0-			4

HENDERSON WELL #: 2407 RRCID -> 155437 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8786 - 8876

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1904 RRCID -> 155440 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8755 - 9042

03	279 N	195	-0-	-84	-0-	195 3		N	-0-			-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 3		N	-0-			-0-
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
*08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-			-0-

HENDERSON TRUST "00" WELL #: 3604 RRCID -> 155454 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8316 - 8509

03	1085 N	918	-0-	-167	-0-	918 3		N	-0-			-0-
04	1020 N	1009	-0-	-11	-0-	1009 3		N	-0-			-0-
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-			-0-
06	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 3		N	-0-			-0-
07	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3		N	-0-			-0-
*08	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		N	-0-			-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON WELL #: 2406 RRCID -> 156308 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8300 - 8792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON TRUST EE WELL #: 3306 RRCID -> 157326 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8782 - 8945

03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					5
04	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					5
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					5
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					5
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					5
*08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					5

MEADOWS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 163254 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7940 - 7960

03	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	3			N	-0-					49
04	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4496	3	55	9	N	50					99
05	4991 X	4362	-0-	-629	-0-	4362	3			N	-0-					99
06	4830 X	4126	-0-	-704	-0-	4069	3	57	9	N	52					151
07	4991 X	4448	-0-	-543	-0-	4391	3	57	9	N	52					203
08	4991 X	3573	-0-	-1418	-0-	3558	3	15	9	N	14					217

MEADOWS RANCH "3" WELL #: 1 RRCID -> 163476 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518

03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
*08	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 7-L RRCID -> 165673 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 0 - 9141

03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
*08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-

SEALY HUTCHINS "9" WELL #: 8 RRCID -> 165777 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 6299 - 8817

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3404 RRCID -> 167309 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8845 - 9074

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118
THOMPSON 47 WELL #: 8 RRCID -> 192775 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8415 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
HENDERSON 23 WELL #: 2 RRCID -> 131901 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 6434 - 9622

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	323	-0-	323	323	323	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 23 WELL #: 8 RRCID -> 170834 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 9681

03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	859	1	710	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1009	1	641	2	N	-0-					-0-
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	475	1	601	2	N	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	486	1	657	2	N	-0-					-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	775	1	977	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	323	-0-	-762	-0-	323	3			N	-0-					-0-

OZONA, WEST (STRAWN) 68003 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
FINALY RESOURCES LLC 268323
UNIVERSITY LANDS -A- WELL #: 1 RRCID -> 019120 COMPL. DATE 10/17/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
*06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
*07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	1536	3			N	-0-					-0-

P. W. (CANYON) 68241 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
DEAL WELL #: 1 RRCID -> 083536 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6660 - 6778

03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	546	3	2	9	N	2					141
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	629	3	22	9	N	20					161
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	670	3	11	9	N	10					171
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	576	3	8	9	N	7					178
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	583	3	18	9	N	16					194
*08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	622	3	7	9	N	6	173	1			27

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 143527 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6684 - 7095

03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					20
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					20
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					20
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					20
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					20
08	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					20

P. W. (CANYON) //CONT.// 68241 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
DEAL, O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 072174 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-

PADGITT (CONNELL) 68310 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SAFARI PRODUCTION CO 743199
PADGITT, JAMES T. WELL #: RRCID -> 111080 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6434 - 6944

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2006

PAGE 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. 877921
PAGE D WELL #: 1 D RRCID -> 019125 COMPL. DATE 09/02/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5305 - 5570

03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	3	1	299	2	Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	4	1	255	2	Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	5	1	263	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	4	1	247	2	Y	-0-					-0-
*07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	5	1	292	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAGE E WELL #: 2 RRCID -> 019127 COMPL. DATE 08/20/1938 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 5560

03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	13	1	1329	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	16	1	1135	2	Y	9	9	1			5
							10	9									
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	19	1	1217	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
06	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	17	1	1236	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
*07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	23	1	1460	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
08	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					5

PAGE E WELL #: 6 RRCID -> 041977 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5748 - 6486

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOY-B WELL #: 1 RRCID -> 041978 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 5676 PERF. N/A

03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	3	1	332	2	Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	4	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	5	1	294	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	4	1	280	2	Y	-0-					-0-
*07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	5	1	331	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAGE //CONT.// 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 877921
PAGE, J. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074538 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 5770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-					-0-
*07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE BROTHERS WELL #: 1040 RRCID -> 080529 COMPL. DATE 11/05/1978 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5217 - 5263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	5	1	532	2	N	12	10	1			6
							13	9									
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	6	1	454	2	N	12	11	1			7
							13	9									
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	8	1	498	2	N	11	12	1			6
							12	9									
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	7	1	527	2	N	12	12	1			6
							13	9									
*07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	10	1	623	2	N	12	12	1			6
							13	9									
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					6

PAGE, WEST (WOLFCAMP) 68357 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
COPPERTOP 177301
ENOCHS WELL #: 2 RRCID -> 159615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5200 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-					150
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					150
05	0	N	377	-0-	377	-0-	377	2			N	-0-					150
06	690	N	357	-0-	-333	-0-	346	2	11	9	N	10					160
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	993	2	11	9	N	10					170
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

PAGE RANCH (CANYON) 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MILTEX OIL COMPANY 569415
WHITTEN -51- WELL #: 1 RRCID -> 056336 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITTEN -51- WELL #: 2 RRCID -> 057222 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 6642 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

PAGE RANCH (CANYON) //CONT.// 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
PAGE RANCH "5" WELL #: 1 RRCID -> 096539 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6516 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 103557 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6565 - 6600

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
TURNBULL 56 WELL #: 1 RRCID -> 211305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6812 - 6866

03	124	N	114	-0-	-10	-0-	95	1	19	3	N	-0-					11
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	92	1	17	3	N	-0-					11
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	95	1	15	3	N	-0-					11
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	92	1	16	3	N	-0-					11
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	95	1	14	3	N	-0-					11
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	95	1	12	3	N	-0-					11

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
MCANGUS, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 054924 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					22
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					22
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					22
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					22
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					22
*08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					22

PAINT ROCK (DEVONIAN) 68413 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
FDL OPERATING, LLC 263924
HAM B WELL #: 01D RRCID -> 278841 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10908 - 12500

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAINT ROCK (STRAWN LIME) 68413 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CONCHO
ROCKWOOD RESOURCES INC 723524
WARDLAW, M. B., -C- WELL #: RRCID -> 044264 COMPL. DATE 04/10/1968 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3236 - 3380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			67
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			67
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			67
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			67
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			67
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			67

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2012

WTG EXPLORATION 945220
CONCHO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117208 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3364 - 3398

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	1178	N	1090	-0-	-88	B	-0-	1090	2	N	-0-		-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	B	-0-	1086	2	N	-0-		-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1095	2	N	-0-		-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	B	-0-	1103	2	N	-0-		-0-
07	1116	N	1041	-0-	-75	B	-0-	1041	2	N	-0-		-0-
*08	1170	N	1170	-0-	-0-	B	-0-	1170	2	N	-0-		-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PAINT ROCK, S. (GOEN LIME) 68416 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
PURVIS OPERATING CO. 683200
LLOYD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 059488 COMPL. DATE 07/16/1974 TOTAL DEPTH 3560 PERF. N/A

03	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2021

PAINT ROCK, WEST (GARDNER) 68419 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
CAZAR ENERGY INC 140612
LONELY OAKS WELL #: 1 RRCID -> 274562 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3346 - 3352

03	78	N	78	-0-	-0-		-0-	78	2	N	-0-		-0-
04	100	N	100	-0-	-0-		-0-	100	2	N	-0-		-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-		-0-	69	2	N	-0-		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

PAKENHAM (THRUSTED) 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC 041519
MITCHELL-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 152116 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8315 - 10946

03	383	N	383	-0-	-0-		-0-	383	2	Y	-0-		-0-
04	299	N	299	-0-	-0-		-0-	299	2	Y	-0-		-0-
05	412	N	412	-0-	-0-		-0-	412	2	Y	-0-		-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-		-0-	1032	2	Y	-0-		-0-
*07	375	N	375	-0-	-0-		-0-	375	2	Y	-0-		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-

MITCHELL-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 154808 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 12585 PERF. 11245 - 11388

03	DLQ G-10		306	-0-	306		870	306	2	Y	-0-		39
04	DLQ G-10		239	-0-	239		1109	239	2	Y	-0-		39
05	1439	N	330	-0-	-1109		-0-	330	2	Y	-0-		39
06	826	N	826	-0-	-0-		-0-	826	2	Y	-0-		39
*07	300	N	300	-0-	-0-		-0-	300	2	Y	-0-		39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		39

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
MITCHELL STATE 10 WELL #: 3-L RRCID -> 158252 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9763 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1456	-0-	1456	4136	1456	2			Y	-0-					36
04	DLQ G-10		1135	-0-	1135	5271	1135	2			Y	-0-					36
05	1700	N	1566	-0-	-134	5137	1566	2			Y	-0-					36
06	3000	N	3922	-0-	922	6059	3922	2			Y	-0-					36
*07	3100	N	1424	-0-	-1676	4383	1424	2			Y	-0-					36
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4383					Y	NO RPT					36

MITCHELL "32" WELL #: 2 RRCID -> 165859 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11120 - 11696

03	1457	X	1266	-0-	-191	-0-	1266	2			N	-0-					22
04	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					22
05	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					22
06	1410	X	521	-0-	-889	-0-	521	2			N	-0-					22
*07	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					22
08	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					22

MITCHELL STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 184545 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 10423

03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					18
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1314	2	2	9	N	2					20
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					20
06	3000	N	4542	-0-	1542	1542	4542	2			N	-0-					20
*07	3100	N	1648	-0-	-1452	90	1648	2			N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	90					N	NO RPT					20

OXY USA INC. 630591
MITCHELL 11 WELL #: 2 RRCID -> 062668 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9096 - 9290

03	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	159	1	2292	2	Y	-0-	1	1			6
04	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	160	1	2345	2	Y	-0-					6
05	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	145	1	2065	2	Y	-0-					6
06	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	121	1	1736	2	Y	-0-					6
07	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	176	1	2623	2	Y	-0-					6
*08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	160	1	2407	2	Y	-0-					6

MITCHELL 9 WELL #: 3 RRCID -> 154850 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11042 - 11205

03	3255	X	2662	-0-	-593	-0-	172	1	2478	2	Y	11	11	1			220
							12	9									
04	3150	X	2907	-0-	-243	-0-	177	1	2595	2	Y	123	12	1			331
							135	9									
05	3255	X	2719	-0-	-536	-0-	177	1	2533	2	Y	8	5	1			334
							9	9									
06	3120	X	2720	-0-	-400	-0-	177	1	2535	2	Y	7	5	1			336
							8	9									
07	3007	X	2895	-0-	-112	-0-	181	1	2704	2	Y	9	12	1			333
							10	9									
08	3007	X	2691	-0-	-316	-0-	167	1	2513	2	Y	10	9	1			334
							11	9									

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 155637 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 11482 PERF.10460 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3531	-0-	-437	-0-	221	1	3193	2	Y	106	110	1			165
							117	9									
04	3840	X	3528	-0-	-312	-0-	220	1	3213	2	Y	86	110	1			141
							95	9									
05	3968	X	3758	-0-	-210	-0-	242	1	3447	2	Y	63	43	1			161
							69	9									
06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	271	1	3878	2	Y	67	36	1			192
							74	9									
07	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	333	1	4976	2	Y	89	104	1			177
							98	9									
*08	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	303	1	4547	2	Y	99	89	1			187
							109	9									

MITCHELL 31 WELL #: 2 RRCID -> 159002 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9337 - 9734

03	341	N	152	-0-	-189	-0-	10	1	141	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	46	1	670	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	35	1	496	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	2	Y	-0-					4
07	744	N	271	-0-	-473	-0-	17	1	254	2	Y	-0-	3	1			1
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	36	1	534	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

MITCHELL 2 WELL #: 6 RRCID -> 159366 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 11933 PERF.11410 - 11426

03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	N	-0-					28
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	N	-0-					28
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	393	2	N	-0-					28
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	397	2	N	-0-					28
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	2	N	-0-					28
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418	2	N	-0-					28

MITCHELL 8 WELL #: 4 RRCID -> 161227 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11539 PERF.10176 - 11382

03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	88	1	1270	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	882	-0-	-198	-0-	56	1	826	2	N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	75	1	1076	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	952	-0-	-158	-0-	62	1	890	2	N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	67	1	1007	2	N	-0-					-0-
*08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	73	1	1089	2	N	-0-					-0-

MITCHELL 4 WELL #: 5 RRCID -> 161386 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11553 - 11567

03	837	N	588	-0-	-249	-0-	37	1	540	2	Y	10	11	1			16
							11	9									
04	630	N	386	-0-	-244	-0-	24	1	352	2	Y	9	11	1			14
							10	9									
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	534	2	Y	-0-	4	1			10
06	570	N	476	-0-	-94	-0-	31	1	439	2	Y	5					15
							6	9									
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	448	2	Y	9	6	1			18
							10	9									
08	558	N	443	-0-	-115	-0-	27	1	413	2	Y	3	9	1			12
							3	9									

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 31 WELL #: 3 RRCID -> 161943 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9290 - 9300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 11 WELL #: 8 RRCID -> 161954 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9276 - 9304

03	2883 X	899	-0-	-1984	-0-	57	1	825	2	Y	15	4	1			56
						17	9									
04	3000 N	3539	-0-	539	539	225	1	3292	2	Y	20	19	1			57
						22	9									
05	3061 N	2522	-0-	-539	-0-	164	1	2338	2	Y	18	11	1			64
						20	9									
06	3000 N	3025	-0-	25	25	196	1	2815	2	Y	13	10	1			67
						14	9									
07	2722 X	2697	-0-	-25	-0-	169	1	2528	2	Y	-0-	49	1			18
*08	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	171	1	2572	2	Y	37	18	1			37
						41	9									

UNIVERSITY 32 WELL #: 2 RRCID -> 163548 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11530 - 11536

03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	110	1	1584	2	Y	31	92	1			104
						34	9									
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	101	1	1473	2	Y	86	48	1			142
						95	9									
05	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	104	1	1487	2	Y	102	40	1			204
						112	9									
06	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	111	1	1588	2	Y	67	49	1			222
						74	9									
07	1488 N	1365	-0-	-123	-0-	79	1	1187	2	Y	90	117	1			195
						99	9									
*08	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	97	1	1454	2	Y	96	89	1			202
						106	9									

UNIVERSITY 32 WELL #: 3 RRCID -> 164881 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11120 - 11366

03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	48	1	693	2	Y	15	46	1			49
						17	9									
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	44	1	650	2	Y	43	24	1			68
						47	9									
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	45	1	640	2	Y	51	20	1			99
						56	9									
06	778 N	778	-0-	-0-	-0-	48	1	694	2	Y	33	24	1			108
						36	9									
07	845 N	845	-0-	-0-	-0-	50	1	745	2	Y	45	58	1			95
						50	9									
*08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	48	1	714	2	Y	48	44	1			99
						53	9									

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 31 WELL #: 4 RRCID -> 165809 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 9817 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	467	-0-	-2416	-0-	29	1	415	2	Y	21	22	1			71
							23	9									
04	2610	X	2166	-0-	-444	-0-	138	1	2022	2	Y	5	18	1			58
							6	9									
05	2697	X	1725	-0-	-972	-0-	113	1	1612	2	Y	-0-	3	1			55
06	2610	X	1290	-0-	-1320	-0-	84	1	1206	2	Y	-0-					55
07	2232	N	721	-0-	-1511	-0-	45	1	676	2	Y	-0-	55	1			-0-
*08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	116	1	1745	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 4 WELL #: 6 RRCID -> 166624 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 12139 PERF.10644 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	48	1	699	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	660	N	643	-0-	-17	-0-	41	1	602	2	Y	-0-	1	1			1
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	32	1	463	2	Y	-0-					1
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	48	1	692	2	Y	-0-					1
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	49	1	730	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	49	1	737	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

MITCHELL 9 WELL #: 1 RRCID -> 171913 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10455 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1406	-0-	-237	-0-	91	1	1315	2	Y	-0-					-0-
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	106	1	1554	2	Y	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	110	1	1570	2	Y	-0-					-0-
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	113	1	1622	2	Y	-0-					-0-
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	112	1	1681	2	Y	-0-					-0-
*08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	109	1	1641	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 7 RRCID -> 189182 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10510 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 194800 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 12041 PERF.10696 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	79	1	1143	2	Y	-0-					31
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	74	1	1076	2	Y	-0-					31
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	68	1	971	2	Y	-0-					31
06	1170	N	1050	-0-	-120	-0-	68	1	982	2	Y	-0-					31
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	72	1	1079	2	Y	-0-					31
*08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	67	1	1010	2	Y	-0-					31

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 4 WELL #: 8 RRCID -> 198187 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11246 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	138	1	1988	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
04	1890	N	1742	-0-	-148	-0-	111	1	1622	2	Y	8	11	1			5
							9	9									
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	139	1	1978	2	Y	-0-	4	1			1
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	142	1	2039	2	Y	5					6
							6	9									
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	142	1	2116	2	Y	9	6	1			9
							10	9									
*08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	132	1	1975	2	Y	3	9	1			3
							3	9									

MITCHELL 8 WELL #: 7 RRCID -> 198792 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12014 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	82	1	1182	2	Y	11	11	1			195
							12	9									
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	66	1	967	2	Y	10	12	1			193
							11	9									
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	63	1	896	2	Y	8	5	1			196
							9	9									
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	71	1	1011	2	Y	7	5	1			198
							8	9									
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	90	1	1347	2	Y	9	12	1			195
							10	9									
*08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	78	1	1174	2	Y	10	9	1			196
							11	9									

MITCHELL 9 WELL #: 9 RRCID -> 203111 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10862 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2401	-0-	-637	-0-	155	1	2245	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	211	1	3093	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	3038	X	2947	-0-	-91	-0-	193	1	2753	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	202	1	2894	2	N	-0-					1
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	222	1	3313	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	200	1	3007	2	N	1	1	1			1
							1	9									

MITCHELL 9 WELL #: 5 RRCID -> 205131 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11091 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	2	Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	52	-0-	-188	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		96	-0-	96	96	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		98	-0-	98	194	6	1	92	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 9 WELL #: 10 RRCID -> 208398 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11070 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 8 WELL #: 8 RRCID -> 211093 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11106 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 8 WELL #: 11 RRCID -> 251993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 12407 PERF.10912 - 12174

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
MITCHELL G.K. WELL #: 1 RRCID -> 058392 COMPL. DATE 04/19/1974 TOTAL DEPTH 9733 PERF. N/A

03	7347	X	1033	-0-	-6314	-0-	71	1	956	2	N	5					131
							6	9									
04	7110	X	3172	-0-	-3938	-0-	198	1	2944	2	N	27					158
							30	9									
05	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					158
06	6600	X	5901	-0-	-699	-0-	355	1	5528	2	N	16					174
							18	9									
07	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	593	1	10026	2	N	27					201
							30	9									
*08	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	676	1	10863	2	N	21					222
							23	9									

THOMPSON, J. CLEO 855610
MITCHELL STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 169897 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 11462

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 3 RRCID -> 152491 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 11493 PERF.10994 - 11122

03	3348	X	2379	-0-	-969	-0-	2379	2			Y	-0-					96
04	3240	X	2360	-0-	-880	-0-	2360	2			Y	-0-					96
05	2418	X	2325	-0-	-93	-0-	22	1	2303	2	Y	-0-					96
06	2340	X	2317	-0-	-23	-0-	2317	2			Y	-0-					96
07	2449	X	2406	-0-	-43	-0-	2406	2			Y	-0-					96
08	2449	X	2416	-0-	-33	-0-	2416	2			Y	-0-					96

MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 2 RRCID -> 154237 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11094 - 11135

03	3100	N	530	-0-	-2570	5758	530	2			Y	-0-					73
04	6308	X	550	-0-	-5758	-0-	550	2			Y	-0-					73
05	713	X	447	-0-	-266	-0-	4	1	443	2	Y	-0-					73
06	510	X	430	-0-	-80	-0-	430	2			Y	-0-					73
07	558	X	473	-0-	-85	-0-	473	2			Y	-0-					73
08	558	X	487	-0-	-71	-0-	487	2			Y	-0-					73

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
UNIVERSITY #36-2 WELL #: 2 RRCID -> 155506 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10965 - 11557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797 X	4454	-0-	-1343	-0-	4454	2			N	-0-					137
04	5610 X	4336	-0-	-1274	-0-	4336	2			N	-0-					137
05	4557 X	4467	-0-	-90	-0-	40	1	4240	2	N	170	180	1			127
						187	9									
06	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5165	2	36	9	N	33					160
07	DLQ G-10	5985	-0-	5985	5985	5916	2	69	9	N	63					223
08	DLQ G-10	4039	-0-	4039	10024	4006	2	33	9	N	30	188	1			65

MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 1-U RRCID -> 155631 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10046 - 10532

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 5 RRCID -> 156356 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10818 - 11516

03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					73
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					73
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					73
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					73
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					73
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					73

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 3 RRCID -> 156553 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 12159 PERF.11070 - 11464

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 4 RRCID -> 156556 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11306 - 11446

03	1031 N	386	-0-	-645	-0-	386	2			N	-0-					26
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					26
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	3	1	368	2	N	-0-					26
06	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					26
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					26
*08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					26

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 1 RRCID -> 156557 COMPL. DATE 08/12/1995 TOTAL DEPTH 12467 PERF.11390 - 12336

03	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					1
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					1
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	4	1	392	2	N	-0-					1
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					1
07	DLQ G-10	381	-0-	381	381	381	2			N	-0-					1
08	DLQ G-10	386	-0-	386	767	386	2			N	-0-					1

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 5 RRCID -> 160025 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10819 - 11201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2			Y	-0-					25
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			Y	-0-					25
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	12	1	1299	2	Y	74					99
						81	9									
06	1320 N	1265	-0-	-55	-0-	1265	2			Y	-0-					99
07	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1316	2			Y	-0-					99
08	1395 N	1368	-0-	-27	-0-	1337	2	31	9	Y	28					127

UNIVERSITY #36-6 WELL #: 1 RRCID -> 160414 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10970 - 13192

03	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					22
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					22
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	2	1	221	2	N	-0-					22
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					22
07	DLQ G-10	208	-0-	208	208	208	2			N	-0-					22
08	DLQ G-10	211	-0-	211	419	211	2			N	-0-					22

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 6 RRCID -> 162324 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14155 PERF.11428 - 13280

03	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					7
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					7
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	2	1	245	2	N	-0-					7
06	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	2			N	-0-					7
07	DLQ G-10	188	-0-	188	188	188	2			N	-0-					7
08	DLQ G-10	191	-0-	191	379	191	2			N	-0-					7

UNIVERSITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 164180 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10238 - 11132

03	902 N	902	-0-	-0-	-0-	868	2	34	9	N	31	2	1			159
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	825	2	2	9	N	2	1	1			3
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	7	1	742	2	N	235	2	1			236
						259	9									
06	771 N	771	-0-	-0-	-0-	735	2	36	9	N	33	175	1			94
07	DLQ G-10	877	-0-	877	877	837	2	40	9	N	36	3	1			127
08	DLQ G-10	943	-0-	943	1820	888	2	55	9	N	50	2	1			175

UNIVERSITY 4 WELL #: 4 RRCID -> 168840 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 11201 PERF.10412 - 10432

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 2 RRCID -> 169854 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11268 - 11424

03	1984 X	1519	-0-	-465	-0-	1519	2			Y	-0-					27
04	1920 X	1479	-0-	-441	-0-	1479	2			Y	-0-					27
05	1550 X	1460	-0-	-90	-0-	14	1	1446	2	Y	-0-					27
06	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					27
07	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					27
*08	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					27

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 172854 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10208 - 11288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	499	2	68	9	N	62	31	1			138
04	861 N	861	-0-	-0-	-0-	820	2	41	9	N	37	27	1			148
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	8	1	895	2	N	34	37	1			145
						37	9									
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1575	2	238	9	N	216	213	1			148
07	DLQ G-10	1489	-0-	1489	1489	1452	2	37	9	N	34	48	1			134
08	DLQ G-10	1294	-0-	1294	2783	1253	2	41	9	N	37	33	1			138

UNIVERSITY 36-3 WELL #: 3 RRCID -> 264739 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11596 - 12467

03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					82
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					82
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	3	1	294	2	N	-0-					82
06	300 N	57	-0-	-243	-0-	57	2			N	-0-					82
07	DLQ G-10	61	-0-	61	61	61	2			N	-0-					82
08	DLQ G-10	62	-0-	62	123	62	2			N	-0-					82

PAKENHAM (UPPER STRAWN) 68460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 163740 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11026 - 11288

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 3 RRCID -> 167741 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11156 - 11662

03	4123 X	1773	-0-	-2350	-0-	1722	2	51	9	N	46	21	1			173
04	3990 X	3299	-0-	-691	-0-	3243	2	56	9	N	51	18	1			206
05	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	26	1	2751	2	N	33	25	1			214
						36	9									
06	2400 X	1870	-0-	-530	-0-	1838	2	32	9	N	29	22	1			221
07	3410 X	3357	-0-	-53	-0-	3307	2	50	9	N	45	33	1			233
08	3410 X	2674	-0-	-736	-0-	2635	2	39	9	N	35	22	1			246

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 2 RRCID -> 171685 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10798 - 11722

03	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3486	2	56	9	N	51	20	1			134
04	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4507	2	53	9	N	48	18	1			164
05	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	35	1	3746	2	N	125	208	1			81
						138	9									
06	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3399	2	74	9	N	67	21	1			127
07	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3437	2	59	9	N	54	32	1			149
*08	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3478	2	56	9	N	51	22	1			178

CREEK RANCH 1 WELL #: 2 RRCID -> 175184 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 10913

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAKENHAM (UPPER STRAWN) //CONT.// 68460 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CREEK RANCH 11 WELL #: 4 RRCID -> 184988 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 12026 PERF.10246 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3075	2	47	9	N	43	20	1			118
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2870	2	47	9	N	43	18	1			143
05	2945	X	2848	-0-	-97	-0-	26	1	2759	2	N	57	25	1			175
							63	9									
06	2910	X	2524	-0-	-386	-0-	2477	2	47	9	N	43	21	1			197
07	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3084	2	43	9	N	39	32	1			204
08	3007	X	2919	-0-	-88	-0-	2877	2	42	9	N	38	22	1			220

PAKENHAM (WOLFCAMP) 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC 041519
PAKENHAM (STATE) WELL #: 5001 RRCID -> 146069 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7568 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POULTER WELL #: 4901R RRCID -> 147207 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6633 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		472	-0-	472	1209	290	2	182	9	Y	165	165	1			2
04	DLQ G-10		299	-0-	299	1508	299	2			Y	-0-					2
05	1700	N	308	-0-	-1392	116	308	2			Y	-0-					2
06	377	N	261	-0-	-116	-0-	261	2			Y	-0-					2
*07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PAKENHAM STATE WELL #: 5002 RRCID -> 147436 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7992 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL "87" WELL #: 1 RRCID -> 147888 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7781 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2713	-0-	2713	7929	2713	2			Y	-0-					26
04	DLQ G-10		3524	-0-	3524	11453	3524	2			Y	-0-					26
05	15095	X	3642	-0-	-11453	-0-	3642	2			Y	-0-					26
06	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					26
*07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			Y	-0-					26
08	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					26

UNIVERSITY WELL #: 3101R RRCID -> 148597 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7936 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
*07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519

MITCHELL 87 WELL #: 2 RRCID -> 149142 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7655 - 7675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	1357	-0-	1357	3966	1357	2			Y	-0-					24
04	DLQ G-10	1762	-0-	1762	5728	1762	2			Y	-0-					24
05	7549 X	1821	-0-	-5728	-0-	1821	2			Y	-0-					24
06	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					24
*07	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					24
08	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					24

MITCHELL 87 WELL #: 3 RRCID -> 149466 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7583 - 7709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	3708	-0-	3708	10837	3708	2			Y	-0-					26
04	DLQ G-10	4816	-0-	4816	15653	4816	2			Y	-0-					26
05	20630 X	4977	-0-	-15653	-0-	4977	2			Y	-0-					26
06	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					26
*07	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			Y	-0-					26
08	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					26

POULTER WELL #: 4902 RRCID -> 149467 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6447 - 6920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	232	-0-	232	821	232	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10	239	-0-	239	1060	239	2			Y	-0-					5
05	1306 N	246	-0-	-1060	-0-	246	2			Y	-0-					5
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					5
*07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PAKENHAM STATE WELL #: 5003 RRCID -> 150839 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 7466 - 7729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	713 N	492	-0-	-221	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*07	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POULTER WELL #: 4903 RRCID -> 151246 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6582 - 7630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	435	-0-	435	1540	435	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10	449	-0-	449	1989	449	2			Y	-0-					3
05	1700 N	461	-0-	-1239	750	461	2			Y	-0-					3
06	1142 N	392	-0-	-750	-0-	392	2			Y	-0-					3
*07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					3
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

POULTER WELL #: 3701 RRCID -> 151475 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6971 - 7367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	319	-0-	319	1136	319	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10	329	-0-	329	1465	329	2			Y	-0-					5
05	1700 N	338	-0-	-1362	103	338	2			Y	-0-					5
06	390 N	287	-0-	-103	-0-	287	2			Y	-0-					5
*07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

POULTER WELL #: 3801 RRCID -> 151898 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6742 - 7796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	638	-0-	638	2259	638	2			Y	-0-					9
04	DLQ G-10	658	-0-	658	2917	658	2			Y	-0-					9
05	1700 N	677	-0-	-1023	1894	677	2			Y	-0-					9
06	2469 N	575	-0-	-1894	-0-	575	2			Y	-0-					9
*07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					9
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
POULTER WELL #: 4904 RRCID -> 154809 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7564 - 7615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	377	-0-	377	1334	377	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	389	-0-	389	1723	389	2			Y	-0-			-0-
05	1700 N	400	-0-	-1300	423	400	2			Y	-0-			-0-
06	763 N	340	-0-	-423	-0-	340	2			Y	-0-			-0-
*07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MITCHELL STATE 10 WELL #: 3-U RRCID -> 160043 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7470 - 7538

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY WELL #: 3104 RRCID -> 219985 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7813 - 8122

03	1302 X	986	-0-	-316	-0-	986	2			N	-0-			-0-
04	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
05	1550 N	1046	-0-	-504	-0-	1046	2			N	-0-			-0-
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-			-0-
*07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 1 RRCID -> 063177 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7406 - 7465

03	713 N	616	-0-	-97	-0-	40	1	576	2	Y	-0-			-0-
04	690 N	520	-0-	-170	-0-	33	1	487	2	Y	-0-			-0-
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	35	1	504	2	Y	-0-			-0-
06	600 N	551	-0-	-49	-0-	36	1	515	2	Y	-0-			-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	37	1	555	2	Y	-0-			-0-
*08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 1A WELL #: 1 RRCID -> 140019 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 19093 PERF. 7605 - 10320

03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	78	1	1125	2	Y	-0-			-0-
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	67	1	985	2	Y	-0-			-0-
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	69	1	983	2	Y	-0-			-0-
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	74	1	1059	2	Y	-0-			-0-
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	70	1	1045	2	Y	-0-			-0-
*08	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	70	1	1057	2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 1 RRCID -> 141362 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7164 - 8422

03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-			-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	9	1	130	2	Y	-0-			-0-
05	155 N	126	-0-	-29	-0-	8	1	118	2	Y	-0-			-0-
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	9	1	126	2	Y	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-			-0-
*08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 1A WELL #: 2 RRCID -> 141739 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7556 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	34	1	487	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	25	1	359	2	Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	446	-0-	-64	-0-	29	1	417	2	Y	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	Y	-0-					-0-
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 7 WELL #: 702 RRCID -> 142584 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7716 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	588	-0-	-280	-0-	38	1	550	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	563	-0-	-277	-0-	36	1	527	2	Y	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	35	1	496	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	484	-0-	-86	-0-	32	1	452	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	547	-0-	-42	-0-	34	1	513	2	Y	-0-					-0-
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	35	1	527	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 2 RRCID -> 142934 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7467 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	21	1	314	2	Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	2	Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	2	Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	2	Y	-0-					-0-
*08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 1 RRCID -> 143525 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7565 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 3 RRCID -> 143742 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7419 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	48	1	693	2	Y	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	39	1	575	2	Y	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	40	1	565	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	293	-0-	-307	-0-	19	1	274	2	Y	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	52	1	780	2	Y	-0-					-0-
*08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	43	1	647	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 2 RRCID -> 144100 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7794 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	25	-0-	-68	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 1 RRCID -> 144723 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10540 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	61	1	878	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	679	-0-	-191	-0-	43	1	636	2	Y	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	45	1	635	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	693	-0-	-207	-0-	45	1	648	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	44	1	664	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	42	1	627	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 1A WELL #: 3 RRCID -> 144726 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7616 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	75	1	1087	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	741	-0-	-279	-0-	47	1	694	2	Y	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	55	1	784	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	735	-0-	-375	-0-	48	1	687	2	Y	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	91	1	1355	2	Y	-0-					-0-
*08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	98	1	1466	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 4 RRCID -> 144864 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7274 - 7708

03	1488	N	1328	-0-	-160	-0-	86	1	1242	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1119	-0-	-291	-0-	72	1	1047	2	N	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	94	1	1345	2	N	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	89	1	1271	2	N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	89	1	1327	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	83	1	1242	2	N	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 1A RRCID -> 145910 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7537 - 7640

03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	118	1	1706	2	N	-0-					-0-
04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	82	1	1200	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	82	1	1165	2	N	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	86	1	1235	2	N	-0-					-0-
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	92	1	1368	2	N	-0-					-0-
*08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	86	1	1284	2	N	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 2 RRCID -> 145945 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7716 - 7923

03	310	N	303	-0-	-7	-0-	20	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	18	1	277	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 3 RRCID -> 146402 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7494 - 8060

03	899	N	18	-0-	-881	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	4	-0-	-866	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	84	1	1195	2	Y	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	61	1	875	2	Y	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	60	1	892	2	Y	-0-					-0-
*08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	70	1	1044	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1C WELL #: 5 RRCID -> 147466 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7843 - 8468

03	713	N	632	-0-	-81	-0-	41	1	591	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	577	-0-	-113	-0-	37	1	540	2	Y	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	40	1	565	2	Y	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	42	1	600	2	Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	42	1	624	2	Y	-0-					-0-
*08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	40	1	598	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 1C WELL #: 4 RRCID -> 147479 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7941 - 8436

03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	16	1	235	2	Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	220	-0-	-110	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	-0-					-0-
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 68 WELL #: 5 RRCID -> 147538 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7281 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	49	1	710	2	N	-0-					58
04	720	N	591	-0-	-129	-0-	38	1	553	2	N	-0-					58
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	47	1	678	2	N	-0-					58
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	54	1	768	2	N	-0-					58
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	44	1	661	2	N	-0-					58
08	713	N	609	-0-	-104	-0-	38	1	571	2	N	-0-					58

MITCHELL 5B WELL #: 4 RRCID -> 148079 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7973 - 8427

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 1 RRCID -> 148161 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7810 - 8347

03	1178	N	954	-0-	-224	-0-	54	1	776	2	Y	113	110	1			195
							124	9									
04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	71	1	1038	2	Y	99	117	1			177
							109	9									
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	27	1	381	2	Y	92	53	1			216
							101	9									
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	145	1	2081	2	Y	67	50	1			233
							74	9									
07	1240	N	324	-0-	-916	-0-	14	1	212	2	Y	89	118	1			204
							98	9									
*08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	45	1	672	2	Y	85	88	1			201
							94	9									

MITCHELL 5B WELL #: 2 RRCID -> 148513 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8190 - 8437

03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 3 RRCID -> 148515 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7787 - 8132

03	651	N	393	-0-	-258	-0-	25	1	367	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	630	N	207	-0-	-423	-0-	13	1	193	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	279	N	188	-0-	-91	-0-	12	1	175	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	36	1	513	2	Y	-0-					2
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	278	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 148517 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7971 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	30	1	427	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	210	-0-	-120	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	132	-0-	-318	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 2 RRCID -> 148690 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7886 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	56	1	802	2	N	-0-					25
04	840	N	778	-0-	-62	-0-	50	1	728	2	N	-0-					25
05	899	N	792	-0-	-107	-0-	52	1	740	2	N	-0-					25
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	54	1	769	2	N	-0-					25
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	56	1	835	2	N	-0-					25
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	53	1	797	2	N	-0-					25

MITCHELL 8 WELL #: 2 RRCID -> 148691 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7844 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2277	-0-	-885	-0-	146	1	2111	2	Y	18	47	1			55
							20	9									
04	3060	X	2225	-0-	-835	-0-	142	1	2079	2	Y	4	15	1			44
							4	9									
05	3162	X	3160	-0-	-2	-0-	207	1	2950	2	Y	3	2	1			45
							3	9									
06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	238	1	3410	2	Y	4	2	1			47
							4	9									
07	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	225	1	3357	2	Y	4	5	1			46
							4	9									
08	3131	X	3027	-0-	-104	-0-	189	1	2832	2	Y	5	4	1			47
							6	9									

MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 149451 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8095 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 149452 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7915 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	600	N	482	-0-	-118	-0-	31	1	450	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	378	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	1					1
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	42	1	624	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	379	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 4 WELL #: 2 RRCID -> 149453 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8112 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	889	-0-	-134	-0-	57	1	821	2	Y	10	11	1			8
							11	9									
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	63	1	928	2	Y	2	9	1			1
							2	9									
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	67	1	958	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	82	1	1175	2	Y	5					5
							6	9									
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	79	1	1182	2	Y	10	6	1			9
							11	9									
*08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	75	1	1121	2	Y	9	9	1			9
							10	9									

MITCHELL 5A WELL #: 5 RRCID -> 149457 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8088 - 8202

03	465	N	419	-0-	-46	-0-	27	1	392	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	278	-0-	-172	-0-	18	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	316	-0-	-104	-0-	21	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	15	1	231	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	288	-0-	-177	-0-	18	1	270	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 8 WELL #: 1 RRCID -> 149459 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7940 - 8198

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 150019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18644 PERF. 9335 - 9454

03	1333	N	1108	-0-	-225	-0-	72	1	1036	2	Y	-0-	2	1			112
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	99	1	1449	2	Y	-0-					112
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	75	1	1066	2	Y	-0-					112
06	1080	N	602	-0-	-478	-0-	39	1	563	2	Y	-0-					112
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	45	1	675	2	Y	-0-					112
*08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	117	1	1759	2	Y	-0-					112

MITCHELL 1A WELL #: 6 RRCID -> 150257 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7682 - 7927

03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	51	1	735	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	40	1	590	2	Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	43	1	610	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	707	-0-	-13	-0-	46	1	661	2	Y	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	44	1	662	2	Y	-0-					-0-
*08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	43	1	640	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 6 RRCID -> 150364 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7853 - 7993

03	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	N	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 2 WELL #: 4 RRCID -> 150837 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7911 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	22	-0-	-102	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 3 RRCID -> 150902 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7501 - 7552

03	341	N	166	-0-	-175	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	2	Y	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	2	Y	-0-					-0-
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	361	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30 WELL #: 1 RRCID -> 151473 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7725 - 8013

03	403	N	370	-0-	-33	-0-	24	1	346	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	309	-0-	-81	-0-	20	1	289	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	259	-0-	-144	-0-	17	1	242	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	265	-0-	-95	-0-	17	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	2	Y	-0-					-0-
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 4 RRCID -> 152104 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7691 - 7952

03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	46	1	660	2	Y	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	49	1	722	2	Y	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	73	1	1035	2	Y	-0-					-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	99	1	1419	2	Y	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	105	1	1570	2	Y	-0-					-0-
*08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	98	1	1478	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 2 RRCID -> 153514 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7650 - 7756

03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	297	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	197	-0-	-133	-0-	13	1	184	2	Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	148	-0-	-152	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	143	-0-	-74	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	126	-0-	-60	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 5 RRCID -> 153884 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7655 - 7930

03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	2	Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	2	Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	18	1	262	2	Y	-0-					-0-
*08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 7 RRCID -> 155054 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7467 - 7562

03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	89	1	1284	2	N	-0-					15
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	82	1	1207	2	N	-0-					15
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	85	1	1217	2	N	-0-					15
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	90	1	1294	2	N	-0-					15
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	91	1	1356	2	N	-0-					15
*08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	89	1	1331	2	N	-0-					15

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 2 WELL #: 3 RRCID -> 155597 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8154 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	37	1	530	2	Y	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	405	2	Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	35	1	497	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	119	-0-	-315	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
*08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	42	1	624	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32 WELL #: 1 RRCID -> 155667 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7918 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	46	1	658	2	Y	31	51	1			28
							34	9									
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	41	1	603	2	Y	-0-	21	1			7
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	41	1	583	2	Y	1					8
							1	9									
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	42	1	599	2	Y	-0-					8
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	37	1	551	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
08	558	N	374	-0-	-184	-0-	23	1	350	2	Y	1	1	1			8
							1	9									

MITCHELL 1B WELL #: 8 RRCID -> 156355 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7570 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					5
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					5
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					5
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	-0-					5
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	Y	-0-					5
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	Y	-0-					5

MITCHELL 5B WELL #: 6 RRCID -> 156397 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7930 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	50	1	729	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	560	-0-	-70	-0-	36	1	524	2	Y	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	48	1	685	2	Y	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	48	1	694	2	Y	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	45	1	675	2	Y	-0-					-0-
*08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	42	1	632	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5B WELL #: 7 RRCID -> 157097 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7839 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 8 RRCID -> 157100 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7605 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

PAKENHAM 51 WELL #: 6 RRCID -> 157103 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	66	1	954	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	862	-0-	-128	-0-	55	1	807	2	Y	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	64	1	912	2	Y	-0-					-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	71	1	1020	2	Y	-0-					-0-
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	69	1	1027	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	816	-0-	-145	-0-	51	1	765	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 4 RRCID -> 157105 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	58	1	841	2	Y	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	52	1	762	2	Y	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	53	1	761	2	Y	-0-					-0-
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	55	1	788	2	Y	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	55	1	825	2	Y	-0-					-0-
*08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	52	1	783	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 3 RRCID -> 157111 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7612 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	52	1	747	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	719	-0-	-31	-0-	46	1	673	2	Y	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	48	1	681	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	51	1	728	2	Y	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	51	1	761	2	Y	-0-					-0-
*08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	49	1	740	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 9 WELL #: 2 RRCID -> 157655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8216 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	24	-0-	-348	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	71	1	1032	2	Y	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	41	1	592	2	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	196	-0-	-176	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	202	-0-	-170	-0-	13	1	189	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 8 RRCID -> 158257 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7750 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	2	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	Y	-0-					-0-
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 5 RRCID -> 158258 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7558 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	457	2	Y	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	30	1	432	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	2	Y	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	Y	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	31	1	458	2	Y	-0-					-0-
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	458	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 8 WELL #: 3 RRCID -> 158506 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7956 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 2 WELL #: 5 RRCID -> 158516 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7766 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	105	1	1522	2	Y	22	22	1			52
							24	9									
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	94	1	1378	2	Y	19	23	1			48
							21	9									
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	89	1	1264	2	Y	18	11	1			55
							20	9									
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	84	1	1199	2	Y	14	10	1			59
							15	9									
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	80	1	1201	2	Y	18	24	1			53
							20	9									
*08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	70	1	1044	2	Y	19	18	1			54
							21	9									

MITCHELL 4 WELL #: 4 RRCID -> 158517 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8242 - 8262

03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	54	1	786	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	52	1	759	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	62	1	879	2	Y	-0-	3	1			2
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	55	1	785	2	Y	5					7
							6	9									
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	46	1	692	2	Y	9	6	1			10
							10	9									
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	47	1	705	2	Y	3	9	1			4
							3	9									

UNIVERSITY 31 WELL #: 3 RRCID -> 158518 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7832 - 7862

03	527	N	350	-0-	-177	-0-	23	1	327	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	352	-0-	-158	-0-	23	1	329	2	Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	25	1	355	2	Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	22	1	323	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	21	1	319	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 9 RRCID -> 159003 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7728

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 6 RRCID -> 159180 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7497 - 7540

03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	318	2	Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	2	Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	298	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 5A WELL #: 10 RRCID -> 159404 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7892 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	62	1	893	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	903	-0-	-27	-0-	58	1	845	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	852	-0-	-109	-0-	56	1	796	2	Y	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	73	1	1052	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	58	1	861	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	788	-0-	-49	-0-	49	1	739	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5B WELL #: 11 RRCID -> 159765 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7964 - 7972

03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	2	Y	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	54	1	783	2	Y	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	45	1	638	2	Y	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	42	1	596	2	Y	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	583	2	Y	-0-					-0-
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	34	1	513	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 4 RRCID -> 160601 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7948 - 7962

03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	47	1	676	2	Y	-0-	1	1			1
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	48	1	704	2	Y	-0-					1
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	48	1	688	2	Y	1					2
							1	9									
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	48	1	682	2	Y	-0-					2
07	775	N	699	-0-	-76	-0-	44	1	654	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	744	N	617	-0-	-127	-0-	38	1	578	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

MITCHELL 1B WELL #: 7 RRCID -> 161221 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7760 - 7774

03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	43	1	626	2	Y	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	40	1	572	2	Y	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	40	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	40	1	593	2	Y	-0-					-0-
*08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	39	1	581	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5B WELL #: 12 RRCID -> 161309 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7760 - 7775

03	372	N	349	-0-	-23	-0-	23	1	326	2	Y	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	380	2	Y	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	318	2	Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	23	1	345	2	Y	-0-					-0-
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 5 RRCID -> 161387 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7974 - 7994

03	1023	N	847	-0-	-176	-0-	55	1	792	2	Y	-0-	1	1			1
04	990	N	847	-0-	-143	-0-	54	1	793	2	Y	-0-					1
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	59	1	841	2	Y	1					2
							1	9									
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	65	1	937	2	Y	-0-					2
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	61	1	910	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	60	1	904	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 1A WELL #: 11 RRCID -> 161617 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7673 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	Y	-0-			-0-
04	450	N	374	-0-	-76	-0-	24	1	350	2	Y	-0-			-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	2	Y	-0-			-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	31	1	440	2	Y	-0-			-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	466	2	Y	-0-			-0-
*08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 1A WELL #: 12 RRCID -> 161618 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7610 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	384	2	Y	-0-			-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	2	Y	-0-			-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	286	2	Y	-0-			-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	-0-			-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	2	Y	-0-			-0-
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 1A WELL #: 13 RRCID -> 161944 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7664 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	12	1	182	2	Y	-0-			-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	Y	-0-			-0-
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	10	1	143	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	48	-0-	-138	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 6 RRCID -> 162334 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7866 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

MITCHELL 1C WELL #: 9 RRCID -> 162684 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7750 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	421	2	Y	-0-			-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	Y	-0-			-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	Y	-0-			-0-
06	450	N	333	-0-	-117	-0-	22	1	311	2	Y	-0-			-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	Y	-0-			-0-
08	341	N	242	-0-	-99	-0-	15	1	227	2	Y	-0-			-0-

MITCHELL 1B WELL #: 10 RRCID -> 162687 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7664 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	33	1	475	2	Y	-0-			-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	2	Y	-0-			-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	314	2	Y	-0-			-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	343	2	Y	-0-			-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	Y	-0-			-0-
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	378	2	Y	-0-			-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 1C WELL #: 15 RRCID -> 163842 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7872 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	11	11	1			26
							12	9									
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	Y	10	12	1			24
							11	9									
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	275	2	Y	9	5	1			28
							10	9									
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	18	1	252	2	Y	6	5	1			29
							7	9									
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	3	12	1			20
							3	9									
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	-0-	2	1			18

MITCHELL 1B WELL #: 14 RRCID -> 164178 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7832 - 7852

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 13 RRCID -> 164871 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8006 - 8020

03	1209	N	1057	-0-	-152	-0-	68	1	988	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	65	1	957	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	61	1	878	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	1020	N	866	-0-	-154	-0-	56	1	810	2	Y	-0-					2
07	1054	N	847	-0-	-207	-0-	53	1	794	2	Y	-0-	1	1			1
*08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	71	1	1071	2	Y	-0-					1

MITCHELL 68 WELL #: 9 RRCID -> 165689 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7527 - 7540

03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	56	1	802	2	Y	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	47	1	694	2	Y	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	50	1	715	2	Y	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	51	1	733	2	Y	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	51	1	765	2	Y	-0-					-0-
*08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	49	1	740	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 10 RRCID -> 165690 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7520 - 8002

03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	28	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	383	2	Y	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	443	2	Y	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	33	1	499	2	Y	-0-					-0-
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	32	1	485	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 7 RRCID -> 166510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7651 - 7668

03	465	N	132	-0-	-333	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	120	-0-	-330	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	160	-0-	-88	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 1A WELL #: 16 RRCID -> 166515 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7731 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	71	1	1024	2	Y	-0-					-0-
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	68	1	996	2	Y	-0-					-0-
05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	70	1	1001	2	Y	-0-					-0-
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	74	1	1065	2	Y	-0-					-0-
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	75	1	1122	2	Y	-0-					-0-
*08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	73	1	1095	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5B WELL #: 15 RRCID -> 166516 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7550 - 7578

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 14 RRCID -> 167029 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7684 - 7698

03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	35	1	507	2	Y	-0-					-0-
04	420 N	391	-0-	-29	-0-	25	1	366	2	Y	-0-					-0-
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	420 N	418	-0-	-2	-0-	27	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	28	1	414	2	Y	-0-					-0-
*08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	27	1	403	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 68 WELL #: 13 RRCID -> 167115 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7378 - 7393

03	744 N	737	-0-	-7	-0-	48	1	689	2	Y	-0-					-0-
04	690 N	521	-0-	-169	-0-	33	1	488	2	Y	-0-					-0-
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	443	2	Y	-0-					-0-
06	720 N	7	-0-	-713	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	527 N	5	-0-	-522	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	465 N	1	-0-	-464	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 11 RRCID -> 175931 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7964 - 8153

03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	-0-					1
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	28	1	410	2	Y	-0-					1
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	Y	-0-					1
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	31	1	451	2	Y	-0-					1
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	488	2	Y	-0-					1
*08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	458	2	Y	-0-					1

MITCHELL UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 176877 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7732 - 7990

03	1395 N	693	-0-	-702	-0-	44	1	638	2	Y	10	11	1			28
						11	9									
04	1350 N	640	-0-	-710	-0-	40	1	589	2	Y	10	12	1			26
						11	9									
05	682 N	634	-0-	-48	-0-	41	1	583	2	Y	9	5	1			30
						10	9									
06	660 N	441	-0-	-219	-0-	28	1	405	2	Y	7	5	1			32
						8	9									
07	651 N	577	-0-	-74	-0-	36	1	531	2	Y	9	12	1			29
						10	9									
08	620 N	614	-0-	-6	-0-	38	1	566	2	Y	9	9	1			29
						10	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 177074 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7881 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	132	1	1901	2	Y	-0-					-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	110	1	1616	2	Y	-0-					-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	119	1	1699	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1670	-0-	-10	-0-	109	1	1561	2	Y	-0-					-0-
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	114	1	1701	2	Y	-0-					-0-
*08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	113	1	1690	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 5A WELL #: 17 RRCID -> 177344 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8055 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	966	-0-	-119	-0-	63	1	903	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	871	-0-	-179	-0-	56	1	815	2	Y	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	64	1	917	2	Y	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	75	1	1068	2	Y	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	75	1	1118	2	Y	-0-					-0-
*08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	69	1	1038	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 8 RRCID -> 178023 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7953 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	76	1	1094	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	990	N	843	-0-	-147	-0-	54	1	788	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	59	1	843	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	990	N	883	-0-	-107	-0-	58	1	825	2	Y	-0-					2
07	868	N	842	-0-	-26	-0-	53	1	788	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	899	N	800	-0-	-99	-0-	50	1	749	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

MITCHELL 1A WELL #: 19 RRCID -> 178596 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7637 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	53	1	769	2	Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	39	1	573	2	Y	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	36	1	510	2	Y	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	36	1	522	2	Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	526	2	Y	-0-					-0-
*08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	34	1	507	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 7 RRCID -> 178597 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7886 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	110	1	1583	2	Y	21	22	1			56
							23	9									
04	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	98	1	1427	2	Y	20	23	1			53
							22	9									
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	102	1	1460	2	Y	18	11	1			60
							20	9									
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	108	1	1555	2	Y	13	10	1			63
							14	9									
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	109	1	1633	2	Y	19	24	1			58
							21	9									
*08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	106	1	1595	2	Y	19	18	1			59
							21	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 1C WELL #: 20 RRCID -> 178598 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7712 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 9 RRCID -> 178602 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7837 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	105	1	1521	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	87	1	1268	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	83	1	1186	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1410	N	1241	-0-	-169	-0-	81	1	1160	2	N	-0-					1
07	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	83	1	1235	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	87	1	1305	2	N	1	1	1			1
							1	9									

MITCHELL 5A WELL #: 14 RRCID -> 178605 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8161 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	68	1	977	2	Y	10	11	1			16
							11	9									
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	48	1	701	2	Y	9	11	1			14
							10	9									
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	56	1	800	2	Y	6	4	1			16
							7	9									
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	58	1	828	2	Y	7	4	1			19
							8	9									
07	775	N	486	-0-	-289	-0-	30	1	446	2	Y	9	10	1			18
							10	9									
08	868	N	485	-0-	-383	-0-	30	1	444	2	Y	10	9	1			19
							11	9									

MITCHELL 8 WELL #: 6 RRCID -> 179181 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8105 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	36	1	523	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	340	-0-	-110	-0-	22	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	32	1	451	2	Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	34	1	492	2	Y	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	32	1	485	2	Y	-0-					-0-
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 WELL #: 8 RRCID -> 179213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7774 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1453	-0-	-345	-0-	94	1	1359	2	Y	-0-					1
04	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	82	1	1201	2	Y	-0-					1
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	152	1	2164	2	Y	1					2
							1	9									
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	156	1	2230	2	Y	-0-					2
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	143	1	2139	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	132	1	1983	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 7 RRCID -> 179886 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7716 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1222	-0-	-266	-0-	77	1	1115	2	Y	27	92	1			21
							30	9									
04	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	82	1	1203	2	Y	76	48	1			49
							84	9									
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	91	1	1293	2	Y	88	40	1			97
							97	9									
06	1170	N	1100	-0-	-70	-0-	67	1	959	2	Y	67	49	1			115
							74	9									
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	83	1	1245	2	Y	90	117	1			88
							99	9									
*08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	96	1	1442	2	Y	94	89	1			93
							103	9									

PAKENHAM 67 WELL #: 8 RRCID -> 179889 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7525 - 8062

03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	73	1	1056	2	Y	-0-					-0-
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	114	1	1671	2	Y	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	101	1	1440	2	Y	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	Y	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	55	1	821	2	Y	-0-					-0-
*08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	70	1	1050	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 9 RRCID -> 180927 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7024 - 7101

03	682	N	108	-0-	-574	-0-	4	1	52	2	Y	47	97	1			36
							52	9									
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	395	2	Y	82	65	1			53
							90	9									
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	647	2	Y	88	43	1			98
							97	9									
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	48	1	686	2	Y	67	49	1			116
							74	9									
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	45	1	673	2	Y	89	117	1			88
							98	9									
*08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	44	1	666	2	Y	94	89	1			93
							103	9									

PAKENHAM 67 WELL #: 10 RRCID -> 180928 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7517 - 8011

03	527	N	457	-0-	-70	-0-	30	1	427	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	419	-0-	-151	-0-	27	1	392	2	Y	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	29	1	415	2	Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	444	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	28	1	417	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 11 RRCID -> 180929 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7686 - 7849

03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	56	1	804	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	751	-0-	-29	-0-	48	1	703	2	Y	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	49	1	694	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	794	-0-	-46	-0-	52	1	742	2	Y	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	53	1	787	2	Y	-0-					-0-
*08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	50	1	753	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 182196 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8157 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	88	1	1265	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	64	1	939	2	Y	-0-	1	1			1
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	97	1	1386	2	Y	1					2
							1	9									
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	86	1	1227	2	Y	-0-					2
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	89	1	1325	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	85	1	1273	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

PAKENHAM 67 WELL #: 12 RRCID -> 182197 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7731 - 7825

03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	39	1	562	2	Y	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	2	Y	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	38	1	548	2	Y	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	40	1	575	2	Y	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	2	Y	-0-					-0-
*08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	40	1	607	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 13 RRCID -> 182198 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7708 - 7803

03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	52	1	755	2	Y	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	49	1	716	2	Y	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	48	1	692	2	Y	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	51	1	734	2	Y	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	49	1	738	2	Y	-0-					-0-
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	49	1	736	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL UNIT 1 WELL #: 2011 RRCID -> 182601 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7952 - 8064

03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	380	2	Y	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	2	Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	383	2	Y	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	27	1	405	2	Y	-0-					-0-
*08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	402	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 7 RRCID -> 182620 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7711 - 7803

03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	42	1	607	2	Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	34	1	504	2	Y	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	34	1	480	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	449	2	Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	38	1	563	2	Y	-0-					-0-
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	32	1	475	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 14 RRCID -> 182738 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7750 - 7661

03	589	N	489	-0-	-100	-0-	32	1	457	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	353	-0-	-217	-0-	23	1	330	2	Y	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	42	1	602	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	395	-0-	-85	-0-	26	1	369	2	Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	432	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	452	-0-	-137	-0-	28	1	424	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

PAKENHAM 51 WELL #: 8 RRCID -> 182740 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7625 - 769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
*08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 9 RRCID -> 183107 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7168 - 7548

03	713 N	701	-0-	-12	-0-	45	1	656	2	Y	-0-					-0-
04	690 N	669	-0-	-21	-0-	43	1	626	2	Y	-0-					-0-
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	45	1	647	2	Y	-0-					-0-
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	46	1	661	2	Y	-0-					-0-
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	49	1	735	2	Y	-0-					-0-
*08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	46	1	689	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 17 RRCID -> 183109 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8074 - 8213

03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	48	1	698	2	Y	-0-					-0-
04	750 N	620	-0-	-130	-0-	40	1	580	2	Y	-0-					-0-
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	41	1	587	2	Y	-0-					-0-
06	720 N	658	-0-	-62	-0-	43	1	615	2	Y	-0-					-0-
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	2	Y	-0-					-0-
08	620 N	601	-0-	-19	-0-	38	1	563	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 10 RRCID -> 183382 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7624 - 7699

03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	41	1	596	2	Y	-0-					-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	37	1	547	2	Y	-0-					-0-
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	40	1	577	2	Y	-0-					-0-
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	41	1	588	2	Y	-0-					-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	40	1	597	2	Y	-0-					-0-
*08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	39	1	586	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30 WELL #: 3 RRCID -> 183383 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 8027

03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	31	1	451	2	Y	-0-					-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	35	1	514	2	Y	-0-					-0-
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	36	1	507	2	Y	-0-					-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	37	1	530	2	Y	-0-					-0-
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	34	1	505	2	Y	-0-					-0-
*08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30 WELL #: 4 RRCID -> 185800 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7947 - 8054

03	527 N	479	-0-	-48	-0-	31	1	448	2	Y	-0-					-0-
04	540 N	407	-0-	-133	-0-	26	1	381	2	Y	-0-					-0-
05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	2	Y	-0-					-0-
06	450 N	246	-0-	-204	-0-	16	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	Y	-0-					-0-
08	372 N	350	-0-	-22	-0-	22	1	328	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 12R RRCID -> 185801 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7787 - 7871

03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	36	1	524	2	Y	-0-					-0-
04	510 N	343	-0-	-167	-0-	22	1	321	2	Y	-0-					-0-
05	434 N	306	-0-	-128	-0-	20	1	286	2	Y	-0-					-0-
06	540 N	285	-0-	-255	-0-	19	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	2	Y	-0-					-0-
*08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	30	1	447	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

PAKENHAM 67 WELL #: 15 RRCID -> 185802 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7559 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	37	1	530	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	549	-0-	-51	-0-	35	1	514	2	Y	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	36	1	517	2	Y	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	37	1	532	2	Y	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	38	1	567	2	Y	-0-					-0-
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	35	1	531	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM STATE 52 WELL #: 2 RRCID -> 193796 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7327 - 7385

03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	57	1	816	2	Y	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	51	1	740	2	Y	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	56	1	794	2	Y	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	58	1	830	2	Y	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	58	1	869	2	Y	-0-					-0-
*08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	56	1	843	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 7 WELL #: 3 RRCID -> 193797 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7715 - 7781

03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	375	2	Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	18	1	257	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	112	-0-	-198	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 2 WELL #: 13 RRCID -> 193799 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8121 - 8215

03	620	N	577	-0-	-43	-0-	37	1	539	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	570	N	492	-0-	-78	-0-	31	1	460	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	28	1	405	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	570	N	436	-0-	-134	-0-	28	1	408	2	Y	-0-					3
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	28	1	419	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	27	1	405	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

PAKENHAM 51 WELL #: 14 RRCID -> 195052 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7546 - 7612

03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	81	1	1165	2	Y	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	70	1	1030	2	Y	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	71	1	1020	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	76	1	1083	2	Y	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	76	1	1143	2	Y	-0-					-0-
*08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	74	1	1111	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 8 RRCID -> 196803 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7830 - 8085

03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	122	1	1764	2	Y	-0-					-0-
04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	140	1	2053	2	Y	-0-					-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	112	1	1603	2	Y	-0-					-0-
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	126	1	1809	2	Y	-0-					-0-
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	138	1	2058	2	Y	-0-					-0-
*08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	127	1	1913	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITHCELL 6 WELL #: 9 RRCID -> 197221 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7792 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2073	-0-	-159	-0-	134	1	1939	2	Y	-0-					-0-
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	148	1	2163	2	Y	-0-					-0-
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	146	1	2084	2	Y	-0-					-0-
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	149	1	2129	2	Y	-0-					-0-
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	153	1	2286	2	Y	-0-					-0-
*08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	144	1	2160	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 11 RRCID -> 198470 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7484 - 7556

03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	177	1	2559	2	Y	-0-					-0-
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	158	1	2305	2	Y	-0-					-0-
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	164	1	2335	2	Y	-0-					-0-
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	165	1	2363	2	Y	-0-					-0-
07	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	168	1	2511	2	Y	-0-					-0-
*08	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	174	1	2613	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 12 RRCID -> 203109 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7764 - 7829

03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	77	1	1111	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	72	1	1049	2	Y	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	73	1	1046	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	72	1	1033	2	Y	-0-					-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	79	1	1188	2	Y	-0-					-0-
*08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	74	1	1110	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 7 WELL #: 4 RRCID -> 203110 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8056

03	217	N	140	-0-	-77	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	381	2	Y	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 51 WELL #: 13 RRCID -> 205211 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7380 - 7444

03	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	197	1	2839	2	Y	-0-					-0-
04	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	177	1	2591	2	Y	-0-					-0-
05	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	179	1	2551	2	Y	-0-					-0-
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	170	1	2430	2	Y	-0-					-0-
07	2728	N	2556	-0-	-172	-0-	160	1	2396	2	Y	-0-					-0-
*08	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	191	1	2865	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM STATE 52 WELL #: 3 RRCID -> 205368 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7402

03	310	N	107	-0-	-203	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	2	Y	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	275	2	Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	Y	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM 67 WELL #: 16 RRCID -> 205371 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7451 - 7486

03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	35	1	510	2	Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	2	Y	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	32	1	461	2	Y	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	32	1	483	2	Y	-0-					-0-
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MITCHELL 7 WELL #: 7 RRCID -> 206149 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7890 - 7989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 14 RRCID -> 207099 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7762 - 8126

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL 6 WELL #: 10 RRCID -> 208142 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6782 - 7955

03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	61	1	887	2	Y	-0-					-0-
04	930 N	770	-0-	-160	-0-	49	1	721	2	Y	-0-					-0-
05	858 N	858	-0-	-0-	-0-	56	1	802	2	Y	-0-					-0-
06	930 N	772	-0-	-158	-0-	50	1	722	2	Y	-0-					-0-
07	857 N	857	-0-	-0-	-0-	54	1	803	2	Y	-0-					-0-
*08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	58	1	870	2	Y	-0-					-0-

MITCHELL 8 WELL #: 10 RRCID -> 210679 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8162 - 8516

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL 8 WELL #: 9 RRCID -> 210697 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7498 - 7742

03	3100 X	1155	-0-	-1945	-0-	71	1	1026	2	Y	53	55	1			76
						58	9									
04	3000 X	2705	-0-	-295	-0-	170	1	2494	2	Y	37	54	1			59
						41	9									
05	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	445	1	6349	2	Y	31	19	1			71
						34	9									
06	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	207	1	2964	2	Y	30	18	1			83
						33	9									
07	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	218	1	3251	2	Y	45	49	1			79
						50	9									
*08	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	206	1	3092	2	Y	46	44	1			81
						51	9									

MITCHELL 9 WELL #: 8H RRCID -> 211832 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12167 PERF. 8486 - 8686

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 11 WELL #: 4H RRCID -> 214234 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8079 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	73	1	1061	2	Y	10	11	1			15
							11	9									
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	78	1	1147	2	Y	10	12	1			13
							11	9									
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	40	1	572	2	Y	9	5	1			17
							10	9									
06	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	67	1	955	2	Y	7	5	1			19
							8	9									
07	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	64	1	962	2	Y	9	12	1			16
							10	9									
*08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	53	1	790	2	Y	3	9	1			10
							3	9									

MITCHELL 31 WELL #: 3 RRCID -> 215328 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7554 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	749	-0-	-646	-0-	48	1	689	2	Y	11	11	1			65
							12	9									
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	109	1	1598	2	Y	10	12	1			63
							11	9									
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	55	1	782	2	Y	9	5	1			67
							10	9									
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	52	1	751	2	Y	6	5	1			68
							7	9									
07	775	N	705	-0-	-70	-0-	44	1	661	2	Y	-0-	59	1			9
*08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	75	1	1125	2	Y	5	9	1			5
							6	9									

MITCHELL 11 WELL #: 7 RRCID -> 217161 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7426 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1461	-0-	-182	-0-	93	1	1345	2	Y	21	22	1			24
							23	9									
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	80	1	1166	2	Y	20	23	1			21
							22	9									
05	1674	N	962	-0-	-712	-0-	62	1	880	2	Y	18	11	1			28
							20	9									
06	1410	N	1081	-0-	-329	-0-	70	1	997	2	Y	13	10	1			31
							14	9									
07	1302	N	862	-0-	-440	-0-	53	1	796	2	Y	12	24	1			19
							13	9									
*08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	75	1	1123	2	Y	2	11	1			10
							2	9									

MITCHELL 7 WELL #: 8 RRCID -> 218128 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 7556 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	544	-0-	-231	-0-	35	1	509	2	Y	-0-					56
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	59	1	860	2	Y	-0-					56
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	54	1	775	2	Y	-0-					56
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	55	1	788	2	Y	-0-					56
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	55	1	821	2	Y	-0-					56
*08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	52	1	786	2	Y	-0-					56

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 11 WELL #: 6 RRCID -> 219241 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 7956 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	72	1	1047	2	Y	10	11	1			12
							11	9									
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	98	1	1430	2	Y	10	12	1			10
							11	9									
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	105	1	1491	2	Y	9	5	1			14
							10	9									
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	101	1	1448	2	Y	7	5	1			16
							8	9									
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	106	1	1579	2	Y	9	12	1			13
							10	9									
*08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	107	1	1609	2	Y	2	9	1			6
							2	9									

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MITCHELL, MARY 1 WELL #: 1 RRCID -> 151757 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 7740 - 8184

03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					180
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					180
05	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	17	1	1769	2	N	-0-					180
06	1890	N	1710	-0-	-180	-0-	1708	2	2	9	N	2					182
07	DLQ G-10		1795	-0-	1795	1795	1795	2			N	-0-					182
08	DLQ G-10		1795	-0-	1795	3590	1795	2			N	-0-					182

CULBERTSON 18 WELL #: 1 RRCID -> 154785 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9624

03	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					210
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					210
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	1	1	109	2	N	-0-					210
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					210
07	DLQ G-10		103	-0-	103	103	103	2			N	-0-					210
08	DLQ G-10		1	-0-	1	104	1	2			N	-0-					210

UNIVERSITY 36-2 WELL #: 3 RRCID -> 191521 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 12159 PERF. 8301 - 8367

03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					112
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					112
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					112
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					112
07	DLQ G-10		389	-0-	389	389	389	2			N	-0-					112
08	DLQ G-10		395	-0-	395	784	395	2			N	-0-					112

ACU "48" WELL #: 7 RRCID -> 229376 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9287 - 9839

03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-					22
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	N	1	1	1			22
							1	9									
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	1					23
							1	9									
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	N	-0-	1	1			22
07	DLQ G-10		175	-0-	175	175	9	1	165	2	N	1					23
							1	9									
08	DLQ G-10		138	-0-	138	313	8	1	130	2	N	-0-	1	1			22

UNIVERSITY 4 WELL #: 3 RRCID -> 239177 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12177 PERF.10175 - 10324

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					98
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

PECAN STATION (CANYON LIME) 70081 333 ASSOCIATED STORAGE CNTY: TOM GREEN
FORT CONCHO GAS STORAGE, INC. 277912

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105564 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4487 - 4500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105565 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4471 - 4491

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 105566 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4544 - 4550

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105567 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4495 - 4507

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 105570 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4572 - 4582

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 105571 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4490 - 4509

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PECAN STATION GAS STORAGE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 105578 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 4543 PERF. 4520 - 4540

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (CONSOLIDATED) 70279 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
COG OPERATING LLC 166150
PEGASUS FIELD UNIT 3 WELL #: 1705 RRCID -> 199408 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 13126 PERF.10092 - 10118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	543	-0-	543	1997	533	3	10	4	Y	-0-			-0-
04	2651	654	-0-	-1997	-0-	654	3			Y	-0-			-0-
05	713 N	553	-0-	-160	-0-	424	3	129	4	Y	-0-			-0-
06	540 N	517	-0-	-23	-0-	517	3			Y	-0-			-0-
07	T. A.	431	-0-	431	431	431	3			Y	-0-			-0-
08	T. A.	577	-0-	577	1008	577	3			Y	-0-			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
TIPPETT, JUNE WELL #: 14 RRCID -> 030955 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11275 - 13691

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 16 RRCID -> 030957 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11628 - 11830

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 18 U RRCID -> 030958 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 13201 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3615					N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 33 RRCID -> 030959 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12042 - 12238

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	2698					N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 22 L RRCID -> 031662 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TIPPETT, JUNE WELL #: 43 RRCID -> 081170 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11549 - 15122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 151316 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	49445 X	29473	-0-	-19972	-0-	24273	2	3176	3	Y	342	308	0			217
						1648	4	376	9							
04	47850 X	26466	-0-	-21384	-0-	22936	2	2866	3	Y	333	415	0			135
						298	4	366	9							
05	49445 X	25459	-0-	-23986	-0-	21579	2	3202	3	Y	366	270	0			231
						275	4	403	9							
06	28530 X	23823	-0-	-4707	-0-	20297	2	2883	3	Y	417	300	0			348
						184	4	459	9							
*07	29481 X	26553	-0-	-2928	-0-	22781	2	2807	3	Y	573	698	0			223
						335	4	630	9							
08	29481 X	24984	-0-	-4497	-0-	21633	2	2875	3	Y	432	313	0			342
						1	4	475	9							

TIPPETT, JUNE WELL #: 15 RRCID -> 159004 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11701 - 12285

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 67 RRCID -> 170383 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 15984 PERF.11797 - 15736

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 68 RRCID -> 170384 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11438 - 15211

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 2 RRCID -> 171185 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11950 - 11970

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TIPPETT, JUNE "7" WELL #: 3 RRCID -> 172821 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 12695 PERF.11617 - 15511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TIPPETT, JUNE "7" WELL #: 5 RRCID -> 173830 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11774 - 15738

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 74 RRCID -> 173882 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11656 - 13677

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 75 RRCID -> 175043 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 12081 PERF.11786 - 15110

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 76 RRCID -> 175542 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11777 - 13928

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 77 RRCID -> 175544 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11765 - 14096

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 78 RRCID -> 178581 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11992 - 15465

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TIPPETT, JUNE WELL #: 79 RRCID -> 180321 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11344 - 14827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 69 RRCID -> 182015 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11557 - 15389

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 80 RRCID -> 185074 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11792 - 15645

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIPPETT, JUNE WELL #: 81 RRCID -> 186446 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11987 - 15718

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOULTINGHOUSE, M. T. "11" WELL #: 1D RRCID -> 195655 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12293 - 15663

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 503H RRCID -> 247644 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12897 - 15154

03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3622	-0-	622	622	3622	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3753	-0-	653	1275	3753	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3518	-0-	518	1793	3518	2		N	-0-			-0-
*07	5441 X	3648	-0-	-1793	-0-	3648	2		N	-0-			-0-
08	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 2525H RRCID -> 255000 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, T. R. 46 WELL #: 1H RRCID -> 255857 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12250 - 15800

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2109H RRCID -> 263663 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11910 - 13701

03	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
04	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	5105	-0-	-72	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3932	-0-	-1078	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	3328	-0-	-1849	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT # 3 WELL #: 4407HR RRCID -> 263664 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12200 - 16552

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FIELDS "13" WELL #: 1 RRCID -> 185774 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12342 - 14174

03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	5					104
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	8					112
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	12	2	8			122
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95					217
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	645	3	92	9	N	84	171	1	2	8	128
*08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1016	3	127	9	N	115					243

XTO ENERGY INC. 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 108 RRCID -> 019147 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 12263 PERF.11838 - 12091

03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 118 RRCID -> 019151 COMPL. DATE 12/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 144 RRCID -> 019152 COMPL. DATE 02/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11661 - 11625

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 154 RRCID -> 019153 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11579 - 11851

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 703 RRCID -> 019154 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11957 - 12232

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 704 RRCID -> 019155 COMPL. DATE 02/24/1963 TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1301 RRCID -> 019158 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11786 - 12068

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2501 RRCID -> 019163 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11668 - 11758

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2505 RRCID -> 019164 COMPL. DATE 01/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11839 - 12038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 5202 RRCID -> 019166 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 13206 PERF.11823 - 12105

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 903 RRCID -> 019169 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12263 PERF.11734 - 12000

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1302 RRCID -> 032125 COMPL. DATE 12/31/1963 TOTAL DEPTH 13066 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1002 RRCID -> 032126 COMPL. DATE 01/08/1964 TOTAL DEPTH 13161 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 601 RRCID -> 033339 COMPL. DATE 03/31/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 124 RRCID -> 033657 COMPL. DATE 07/22/1964 TOTAL DEPTH 13372 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 401 RRCID -> 033658 COMPL. DATE 04/25/1964 TOTAL DEPTH 10568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 121 RRCID -> 033923 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 201 RRCID -> 034558 COMPL. DATE 12/01/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1702 RRCID -> 037220 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 13065 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1709 RRCID -> 037672 COMPL. DATE 11/03/1965 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11677 - 11984

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 705 RRCID -> 038353 COMPL. DATE 11/16/1965 TOTAL DEPTH 13076 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 123 RRCID -> 038990 COMPL. DATE 04/23/1966 TOTAL DEPTH 13023 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2506 RRCID -> 039378 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH 13056 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 041188 COMPL. DATE 01/14/1967 TOTAL DEPTH 13141 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1001 RRCID -> 049236 COMPL. DATE 11/10/1970 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 119 RRCID -> 050096 COMPL. DATE 03/24/1971 TOTAL DEPTH 13307 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1201 RRCID -> 050138 COMPL. DATE 04/12/1971 TOTAL DEPTH 13176 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1704 RRCID -> 051942 COMPL. DATE 01/19/1972 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 3020 RRCID -> 124721 COMPL. DATE 05/30/1987 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11929 - 12241

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 115 RRCID -> 131160 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 13111 PERF.11427 - 12050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 5001 RRCID -> 133386 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12069 - 12175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 721 RRCID -> 133559 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11980 - 12257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 158 RRCID -> 137054 COMPL. DATE 01/06/1991 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11728 - 11972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 159 RRCID -> 137055 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11652 - 11839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1611 RRCID -> 137056 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11420 - 11912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2503 RRCID -> 137057 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13122 PERF.11896 - 12168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4909 RRCID -> 137451 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12072 - 12164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 5003 RRCID -> 137452 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12054 - 12230

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2522 RRCID -> 138176 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11652 - 11956

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 160 RRCID -> 138177 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12113 - 12340

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 812GI RRCID -> 138178 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11662 - 11888

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4901 RRCID -> 139121 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12144 - 12226

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1503 RRCID -> 144127 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12993 PERF.11485 - 11790

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1614 RRCID -> 145386 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11756 - 12834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2523 RRCID -> 145840 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11813 - 12107

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1613 RRCID -> 145841 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11590 - 11893

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2604 RRCID -> 146085 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11670 - 12140

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2524 RRCID -> 146093 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11843 - 12105

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1304 RRCID -> 146261 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11781 - 12091

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1316H RRCID -> 146616 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 12399 PERF.11675 - 13697

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1405H RRCID -> 146953 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11480 - 14970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2206 RRCID -> 146954 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11658 - 11980

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1612 RRCID -> 146955 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11539 - 11868

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1726 RRCID -> 147338 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11550 - 11845

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL "R" WELL #: 4 RRCID -> 148778 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12069 - 12326

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 151315 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	898313 X	182277	-0-	-716036	-0-	32294	1	147775	3	Y	2007	2010	0			545
						2208	9									
04	189330 X	188615	-0-	-715	-0-	31386	1	155341	3	Y	1716	1524	0			737
						1888	9									
05	206399 X	206399	-0-	-0-	-0-	32431	1	171318	3	Y	2409	2239	0			907
						2650	9									
06	187034 X	187034	-0-	-0-	-0-	30390	1	154348	3	Y	2087	2083	0			911
						2296	9									
07	222847 X	222847	-0-	-0-	-0-	32432	1	187743	3	Y	2429	2170	0			1170
						2672	9									
*08	232861 X	232861	-0-	-0-	-0-	34194	1	195863	3	Y	2549	2639	0			1080
						2804	9									

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2012 RRCID -> 159148 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 13285 PERF.11701 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4202 RRCID -> 159402 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11585 - 12023

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4205 RRCID -> 163265 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11764 - 11916

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2002 RRCID -> 164358 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11728 - 11855

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2507 RRCID -> 164370 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11508 - 11885

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 813 RRCID -> 164538 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 12331 PERF.11850 - 12140

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2403 RRCID -> 165225 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11830 - 11908

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4403 RRCID -> 165781 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 13193 PERF.12000 - 12180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 901 RRCID -> 166766 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11917 - 12058

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 702 RRCID -> 166771 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11645 - 11850

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2404 RRCID -> 167038 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11760 - 11950

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 114 RRCID -> 168297 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 13403 PERF.12035 - 12173

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2101 RRCID -> 169006 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11732 - 13310

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4002 RRCID -> 169008 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 13118 PERF.11925 - 11953

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2106 RRCID -> 169338 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 13285 PERF.11720 - 12234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2001 RRCID -> 171868 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11710 - 11932

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 801 RRCID -> 171879 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 13063 PERF.11914 - 12110

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 157H RRCID -> 172734 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11059 - 13964

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1719 RRCID -> 173848 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 14172 PERF.11480 - 12016

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2901 RRCID -> 174063 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12008 - 12153

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 3902 RRCID -> 176399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13136 PERF.12039 - 12178

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1308 RRCID -> 178426 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11920 - 12156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4204 RRCID -> 179796 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 13163 PERF.11764 - 11904

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2701 RRCID -> 180571 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11878 - 12152

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 3903 RRCID -> 181509 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 13132 PERF.11980 - 12120

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2801 RRCID -> 181747 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11896 - 12179

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1610 RRCID -> 182152 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11720 - 11956

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4401 RRCID -> 183945 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11785 - 11944

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 106 RRCID -> 207484 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 13086 PERF.11750 - 11762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1307 RRCID -> 214955 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13529 PERF.12020 - 12030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	35	-0-	35	35	35	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	210	-0-	210	245	177	3	33	9	Y	30	26	0			5

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4201 RRCID -> 214957 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 13223 PERF.12123 - 12138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 809H RRCID -> 229831 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.12630 - 14813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 4213H RRCID -> 233481 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12600 - 16053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 1406H RRCID -> 237345 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11366 PERF.12017 - 15901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2605H RRCID -> 243689 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12290 PERF.13700 - 14941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 4214H RRCID -> 243750 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12500 - 16000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 1407H RRCID -> 247716 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12400 - 16450

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 722H RRCID -> 250933 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11515 - 14953

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 162H RRCID -> 251087 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11598 PERF.12200 - 15500

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 2107H RRCID -> 252657 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12250 - 16203

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PEGASUS (ELLENBURGER) 70279 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 720 RRCID -> 187937 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13097 PERF.12544 - 12717

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PEGASUS (ELLENBURGER) //CONT.// 70279 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 188695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.12600 - 13189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS ELLEN. UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 196072 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	10817	2786	-0-	-8031	5614	1260	3	1526	9	Y	1387	1363	0			224
04	8400	3390	-0-	-5010	604	1947	3	1443	9	Y	1312	1441	0			95
05	3720	2888	-0-	-832	-0-	1713	3	1175	9	Y	1068	975	0			188
06	3920	3760	-0-	-160	-0-	2036	3	1724	9	Y	1567	1536	0			219
07	4154	3937	-0-	-217	-0-	2566	3	1371	9	Y	1246	1223	0			242
08	3503 #	2087	-0-	-1416	-0-	1318	3	769	9	Y	699	655	0			286

PEGAUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 196073 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 13295 PERF.12533 - 13018

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 705 RRCID -> 202591 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13076 PERF.12830 - 13076

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 704 RRCID -> 207220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13069 PERF.13069 - 28000

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1310 RRCID -> 260355 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 13169 PERF.12940 - 13169

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 260361 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 13161 PERF.11928 - 13161

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS, S. (DEVONIAN) 70283 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
POWELL WELL #: 6 RRCID -> 158271 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 12225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERNER RANCH (DEVONIAN) 70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
PERNER, P. C. "199" WELL #: 1 RRCID -> 093907 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8344 - 8392

03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					15
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					15
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-					15
06	750	N	706	-0-	-44	-0-	706	2			N	-0-					15
*07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					15
08	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	2			N	-0-					15

PERNER, P. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 100076 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8826

03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					57
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					57
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					57
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					57
*07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					57
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					57

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
UNIVERSITY 9-33 WELL #: 1 RRCID -> 087205 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8790 - 8585

03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
*06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "14-33" WELL #: 1 RRCID -> 090115 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8475 - 8638

03	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
*04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1384	-0-	-445	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
*06	1560	N	1418	-0-	-142	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
*07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
UNIVERSITY 33-13 S WELL #: 1 RRCID -> 100387 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8658 - 8958

03	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-

PERNER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "33-9" WELL #: 1 RRCID -> 198960 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8584 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2055	-0-	-735	-0-	2055	3			N	-0-					41
04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					41
05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					41
06	2700	X	1986	-0-	-714	-0-	1986	3			N	-0-					41
07	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	2672	3			N	-0-					41
*08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-					41

PERNER RANCH (SIMPSON) 70627 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
PERNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043432 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PERNER RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 049072 COMPL. DATE 10/25/1970 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2		N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PERNER RANCH (STRAWN) 70627 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
DJH OIL & GAS LLC 221734
UNIVERSITY LAND "8-33" WELL #: 26 RRCID -> 096877 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8433 - 8523

03	2015	N	1718	-0-	-297	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1713	-0-	-237	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1498	-0-	-152	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
*08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

PETE ADAMS (HARKEY SD.) 70830 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
ADAMS, ELLA - 534 WELL #: 1 RRCID -> 076615 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 2845 PERF. 2701 - 2404

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETE ADAMS (STRAWN SD.) 70830 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
ADAMS, DELORES -82 WELL #: 1 RRCID -> 076616 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 2809 PERF. 2731 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, DELORES - 82 WELL #: 2 RRCID -> 158261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2685 - 2691

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
NAHURSKI WELL #: 1045 RRCID -> 108045 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5828 - 5881

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2021 - WELL PLUGGED 3-30-2021

NAHURSKI WELL #: 2045 RRCID -> 109235 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5090 - 5836

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2021 - WELL PLUGGED 3-24-2021

NAHURSKI WELL #: 4045 RRCID -> 111428 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5094 - 5899

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1888					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	1888					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2021

NAHURSKI WELL #: 5045 RRCID -> 112935 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5128 - 5870

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1895					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	1895					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2021

STRAWN PETROLEUM OPERATING, LLC 825820
SUTTON WELL #: 3001 RRCID -> 097683 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5383 - 5521

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 2901 RRCID -> 098306 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5469 - 5545

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
STRAWN PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 825820
SUTTON WELL #: 3003 RRCID -> 099896 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5378 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 3004 RRCID -> 100128 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5336 - 5401

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
HUNT 33 WELL #: 2 RRCID -> 091886 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5708 - 5816

03	68	X	-0-	-0-	-68	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

HUNT 36 WELL #: 1 RRCID -> 092918 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 093515 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5635 - 5760

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 32 WELL #: 2 RRCID -> 094343 COMPL. DATE 06/14/1981 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5569 - 5751

03	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

HUNT 36 WELL #: 2 RRCID -> 094528 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5675 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 1 RRCID -> 094890 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 5551 - 5653

03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	496	N	184	-0-	-312	-0-	184	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 1 RRCID -> 094949 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5473 - 5624

03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 27 WELL #: 2 RRCID -> 095052 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5538 - 5699

03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	510	N	380	-0-	-130	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	480	N	377	-0-	-103	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
*08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 27 WELL #: 1 RRCID -> 095282 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5595 - 5752

03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	713	N	219	-0-	-494	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	713	N	316	-0-	-397	-0-	316	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 27 WELL #: 3 RRCID -> 098424 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5548 - 5709

03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
06	390	N	162	-0-	-228	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 1 RRCID -> 098815 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5507 - 5639

03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

FLORENCE 23 WELL #: 2 RRCID -> 098816 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5568 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 3 RRCID -> 098817 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5523 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 24 WELL #: 1 RRCID -> 098818 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5532 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 29 WELL #: 1 RRCID -> 098819 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5464 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 88 WELL #: 1 RRCID -> 098820 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5506 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	775	N	665	-0-	-110	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
08	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	3			N	-0-					-0-

HUNT 34 WELL #: 1 RRCID -> 098821 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5718 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 29 WELL #: 2 RRCID -> 099092 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 5459 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

FLORENCE 31 WELL #: 2 RRCID -> 099485 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5445 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 3 RRCID -> 099486 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5441 - 5560

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE 32 WELL #: 3 RRCID -> 099876 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5591 - 5717

03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	810	N	434	-0-	-376	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
08	465	N	267	-0-	-198	-0-	267	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 32 WELL #: 4 RRCID -> 099877 COMPL. DATE 05/09/1982 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5616 - 5706

03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	341	N	147	-0-	-194	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

HUNT 36 WELL #: 3 RRCID -> 100185 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5712 - 5830

03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-

HUNT 36 WELL #: 4 RRCID -> 100186 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5728 - 5801

03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

HUNT 33 WELL #: 3 RRCID -> 100506 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5648 - 5784

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100507 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5724 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	480	N	227	-0-	-253	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	465	N	226	-0-	-239	-0-	226	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 26 WELL #: 1 RRCID -> 100508 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5643 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	270	N	38	-0-	-232	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 4 RRCID -> 100553 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5531 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					-0-

HUNT 33 WELL #: 4 RRCID -> 101537 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5682 - 5819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 26 WELL #: 2 RRCID -> 101660 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5656 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	330	N	130	-0-	-200	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

HUNT-POWELL 34 WELL #: 1 RRCID -> 101759 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 38 WELL #: 1 RRCID -> 102222 COMPL. DATE 09/13/1982 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5412 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	310	N	145	-0-	-165	-0-	145	3			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

MASTERSON 37 WELL #: 1 RRCID -> 102223 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 4650 - 4691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	589	N	306	-0-	-283	-0-	306	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 4 RRCID -> 102656 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5494 - 5601

03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 24 WELL #: 2 RRCID -> 102657 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5611 - 5686

03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 24 WELL #: 3 RRCID -> 102658 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5725

03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 4 RRCID -> 102660 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5367 - 5463

03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 39 WELL #: 1 RRCID -> 102661 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5296 - 5369

03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	3			N	-0-					-0-

POWELL 1 WELL #: 2 RRCID -> 102930 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5711 - 5813

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

POWELL 1 WELL #: 1 RRCID -> 102949 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5712 - 5791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILL, FLORENCE 26 WELL #: 2 RRCID -> 103316 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5677 - 5774

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HAMILL, FLORENCE 26 WELL #: 1 RRCID -> 103326 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5658 - 5767

03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-					-0-
04	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	2		N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-					-0-
07	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	3		N	-0-					-0-
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 107107 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5706 - 5770

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

POWELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 107576 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5433 - 5756

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 3 RRCID -> 108267 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5472 - 5586

03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-					-0-

MASTERSON 37 WELL #: 2 RRCID -> 108268 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5578 - 5660

03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-					-0-
04	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	2		N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3		N	-0-					-0-
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

MASTERSON 37 WELL #: 3 L RRCID -> 108648 COMPL. DATE 10/12/1983 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4742 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 38 WELL #: 2 RRCID -> 110857 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5501 - 5581

03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	310	N	18	-0-	-292	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	270	N	120	-0-	-150	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 25 WELL #: 1 RRCID -> 112116 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5623 - 5724

03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 22 WELL #: 1 RRCID -> 113083 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5481 - 5574

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 88 WELL #: 2 RRCID -> 113084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5453 - 5576

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

HUNT 36 WELL #: 5 RRCID -> 114091 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4434 - 5770

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 2 RRCID -> 117466 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5485 - 5663

03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	82	-0-	-383	-0-	82	3			N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

FLORENCE 31 WELL #: 5 RRCID -> 128849 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5401 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 26 WELL #: 3 RRCID -> 128850 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5599 - 5744

03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
06	600	N	170	-0-	-430	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	651	N	170	-0-	-481	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	682	N	202	-0-	-480	-0-	202	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 28 WELL #: 6 RRCID -> 128851 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5428 - 5573

03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	3			N	-0-					-0-

HUNT 33 WELL #: 5 RRCID -> 129054 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5767

03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 32 WELL #: 5 RRCID -> 129055 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5497 - 5698

03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 5 RRCID -> 160223 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5476 - 5568

03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 23 WELL #: 6 RRCID -> 160224 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5511 - 5635

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965

FLORENCE 28 WELL #: 7 RRCID -> 160476 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5478 - 5582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	65	-0-	65	165	65	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	271	-0-	271	436	271	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 31 WELL #: 6 RRCID -> 160517 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5424 - 5559

03	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-

MASTERSON 37 WELL #: 5 RRCID -> 160909 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 4663 - 5746

03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	270 N	54	-0-	-216	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	270 N	137	-0-	-133	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

`UNT 36 WELL #: 6 RRCID -> 170378 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5687 - 5831

03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

HUNT 33 WELL #: 6 RRCID -> 170380 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5443 - 5823

03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
04	300 N	218	-0-	-82	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	300 N	25	-0-	-275	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	217 N	53	-0-	-164	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	248 N	76	-0-	-172	-0-	76	3			N	-0-					-0-

FLORENCE 27 WELL #: 5 RRCID -> 170567 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5574 - 5716

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TUG HILL OPERATING, LLC 872571
FLORENCE 28 WELL #: 5 RRCID -> 101080 COMPL. DATE 07/27/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5469 - 5633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2019

UPP OPERATING, LLC 875310
THOMSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 127056 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5839

03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	237	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	3	N	-0-					-0-
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	3	N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MASTERSON 37 WELL #: 3 U RRCID -> 108768 COMPL. DATE 11/05/1983 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4481 - 4510

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

POWELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 117271 COMPL. DATE 04/03/1985 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 4638 - 4781

03	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2		N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2		N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	2		N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3		N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	B	-0-	283	3		N	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3		N	-0-					-0-

POWELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 117273 COMPL. DATE 03/02/1985 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4744 - 4770

03	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2		N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	2		N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2		N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	B	-0-	11	3		N	-0-					-0-
07	9	N	3	-0-	-6	B	-0-	3	3		N	-0-					-0-
08	10	N	8	-0-	-2	B	-0-	8	3		N	-0-					-0-

FLORENCE 29 WELL #: 3 RRCID -> 268270 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3852 - 3930

03	501	N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	2		N	-0-					-0-
04	510	N	360	-0-	-150	B	-0-	360	2		N	-0-					-0-
05	651	N	391	-0-	-260	B	-0-	391	2		N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	B	-0-	480	3		N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	3		N	-0-					-0-
08	403	N	373	-0-	-30	B	-0-	373	3		N	-0-					-0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) //CONT.// 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
THOMSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 131725 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4920 - 4982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	809	-0-	-121 B	-0-	56	1	753	3	N	-0-					-0-
04	870	N	773	-0-	-97 B	-0-	55	1	718	3	N	-0-					-0-
05	961	N	864	-0-	-97 B	-0-	50	1	814	3	N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0- B	-0-	80	1	803	3	N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	79	1	839	3	N	-0-					-0-
*08	896	N	896	-0-	-0- B	-0-	81	1	815	3	N	-0-					-0-

PIKES PEAK DRAW (CANYON) 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. 059966
BEAN, JOE F. WELL #: 1 RRCID -> 079205 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6443 - 6574

03	DLQ G-10		272	-0-	272	807	272	2			Y	-0-					47
04	DLQ G-10		264	-0-	264	1071	264	2			Y	-0-					47
05	DLQ G-10		259	-0-	259	1330	259	2			Y	-0-					47
06	DLQ G-10		236	-0-	236	1566	234	2	2	9	Y	2	2	8			47
*07	1771	N	205	-0-	-1566	-0-	205	2			Y	-0-					47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

BEAN, JOE F. WELL #: 1 A RRCID -> 079792 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 6466 - 6589

03	DLQ G-10		9	-0-	9	257	9	2			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		7	-0-	7	264	7	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		8	-0-	8	272	8	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		7	-0-	7	279	7	2			Y	-0-					1
*07	288	N	9	-0-	-279	-0-	9	2			Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BEAN, JOE F. WELL #: 2 RRCID -> 082690 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6010 - 6900

03	DLQ G-10		6	-0-	6	20	6	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		10	-0-	10	30	8	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	DLQ G-10		6	-0-	6	36	6	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9	-0-	9	45	7	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
*07	51	N	6	-0-	-45	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAN, JOE F. WELL #: 2 A RRCID -> 083918 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 6415 - 6911

03	DLQ G-10		104	-0-	104	339	104	2			Y	-0-					23
04	DLQ G-10		120	-0-	120	459	120	2			Y	-0-					23
05	DLQ G-10		112	-0-	112	571	112	2			Y	-0-					23
06	DLQ G-10		98	-0-	98	669	98	2			Y	-0-					23
*07	778	N	109	-0-	-669	-0-	109	2			Y	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

BEAN, JOE F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 093064 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 6449 - 7434

03	DLQ G-10		332	-0-	332	968	332	2			Y	-0-					56
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	968					Y	-0-					56
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	968					Y	NO RPT					56
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	968					Y	NO RPT					56
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	968					Y	NO RPT					56
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	968					Y	NO RPT					56

PIKES PEAK DRAW (CANYON) //CONT.// 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. //CONT.// 059966
BEAN, JOE F. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093065 COMPL. DATE 03/21/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6458 - 7117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	123	-0-	123	405	121	2	2	9	Y	2			31
04	DLQ G-10	138	-0-	138	543	134	2	4	9	Y	4			35
05	DLQ G-10	142	-0-	142	685	138	2	4	9	Y	4			39
06	DLQ G-10	120	-0-	120	805	120	2			Y	-0-			39
*07	932 N	127	-0-	-805	-0-	125	2	2	9	Y	2			41
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			41

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 5 RRCID -> 093066 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 6400 - 6947

03	DLQ G-10	154	-0-	154	490	151	2	3	9	Y	3			33
04	DLQ G-10	155	-0-	155	645	149	2	6	9	Y	5			38
05	DLQ G-10	172	-0-	172	817	168	2	4	9	Y	4			42
06	DLQ G-10	147	-0-	147	964	147	2			Y	-0-			42
*07	1112 N	148	-0-	-964	-0-	146	2	2	9	Y	2			44
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			44

BEAN, JOE F. "C" WELL #: 6 RRCID -> 094060 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 6152 - 7066

03	DLQ G-10	124	-0-	124	396	121	2	3	9	Y	3			28
04	DLQ G-10	123	-0-	123	519	119	2	4	9	Y	4			32
05	DLQ G-10	125	-0-	125	644	122	2	3	9	Y	3			35
06	DLQ G-10	118	-0-	118	762	118	2			Y	-0-			35
*07	886 N	124	-0-	-762	-0-	123	2	1	9	Y	1			36
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36

BEAN, JOE F. "D" WELL #: 7 RRCID -> 108990 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6506 - 6801

03	DLQ G-10	92	-0-	92	271	90	2	2	9	Y	2			22
04	DLQ G-10	84	-0-	84	355	81	2	3	9	Y	3			25
05	DLQ G-10	90	-0-	90	445	88	2	2	9	Y	2			27
06	DLQ G-10	88	-0-	88	533	88	2			Y	-0-			27
*07	625 N	92	-0-	-533	-0-	91	2	1	9	Y	1			28
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28

PIKES PEAK DRAW (ELLENBURGER) 71480 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
SHANNON 46 WELL #: 1 RRCID -> 183588 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7011 - 7020

03	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2425	1	21	9	N	19			89
04	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2170	3	24	9	N	22			111
05	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2170	3	14	9	N	13			124
06	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2170	3	24	9	N	22			146
07	3100 N	24789	-0-	21689	21689	24780	3	9	9	N	8			154
*08	3100 N	1768	-0-	-1332	20357	1749	3	19	9	N	17			171

REMUDA OPERATING COMPANY 701606
SHANNON HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 134377 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7161 - 7336

03	1202 N	434	-0-	-768	-0-	434	3			Y	-0-			-0-
04	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	3			Y	-0-			-0-
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-			-0-
06	420 N	415	-0-	-5	-0-	415	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PIKES PEAK DRAW (ELLENBURGER) //CONT.// 71480 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
BEAN WELL #: 1 RRCID -> 145843 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7268 - 7346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744 N	658	-0-	-86	-0-	656	3	2	9	N	2					95
04	600 N	559	-0-	-41	-0-	559	3			N	-0-					95
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	272	3	1	9	N	1					96
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					96
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					96

PIPE DREAM (KING SAND) 71669 225 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
ROY RAUCH WELL #: 2 RRCID -> 276619 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3826 PERF. 3447 - 3474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
*07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
*08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

PONY CREEK (ELLENBURGER) 72280 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 262249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3947 - 4358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

LANGE-DIERSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268007 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4281 - 4314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PONY CREEK (GOEN) 72280 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
NIMMO OPERATING CO. 610984
HAYS WELL #: RRCID -> 112656 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 3695 PERF. 3440 - 3452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1996

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 112117 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3403 - 3424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POULTER (STRAWN) 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

POULTER 35 WELL #: 1 RRCID -> 206776 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9780 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	8201	-0-	-1161	-0-	653	1	7523	2	N	23	6	1			53
							25	9									
04	9510	X	8214	-0-	-1296	-0-	646	1	7562	2	N	5					58
							6	9									
05	9827	X	7278	-0-	-2549	-0-	607	1	6652	2	N	17					75
							19	9									
06	9510	X	8022	-0-	-1488	-0-	702	1	7309	2	N	10					85
							11	9									
07	8494	X	7526	-0-	-968	-0-	665	1	6861	2	N	-0-					85
08	8494	X	8028	-0-	-466	-0-	722	1	7303	2	N	3					88
							3	9									

POULTER 38 WELL #: 2 RRCID -> 210676 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10622 - 11034

03	713	N	456	-0-	-257	-0-	36	1	412	2	N	7	29	1			100
							8	9									
04	540	N	300	-0-	-240	-0-	23	1	269	2	N	7	34	1			73
							8	9									
05	434	N	340	-0-	-94	-0-	27	1	299	2	N	13					86
							14	9									
06	450	N	298	-0-	-152	-0-	26	1	266	2	N	5					91
							6	9									
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	23	1	241	2	N	4	21	1			74
							4	9									
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	44	1	445	2	N	6					80
							7	9									

POULTER 35 WELL #: 2 RRCID -> 210777 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 9915 - 10732

03	775	N	732	-0-	-43	-0-	58	1	674	2	N	-0-					27
04	630	N	576	-0-	-54	-0-	45	1	531	2	N	-0-					27
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	52	1	568	2	N	-0-					27
06	720	N	570	-0-	-150	-0-	50	1	520	2	N	-0-					27
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	52	1	537	2	N	-0-					27
*08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	58	1	586	2	N	-0-					27

POULTER 35 WELL #: 3 RRCID -> 211213 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10054 - 10424

03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	112	1	1293	2	N	-0-					48
04	1380	N	1373	-0-	-7	-0-	108	1	1265	2	N	-0-					48
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	106	1	1158	2	N	-0-					48
06	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	114	1	1183	2	N	-0-					48
07	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	121	1	1246	2	N	-0-					48
*08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	121	1	1224	2	N	-0-					48

PAKENHAM RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 212125 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9800 - 9946

03	372	N	288	-0-	-84	-0-	23	1	265	2	N	-0-					40
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	29	1	340	2	N	-0-					40
05	341	N	283	-0-	-58	-0-	24	1	259	2	N	-0-					40
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	36	1	372	2	N	-0-					40
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	35	1	365	2	N	-0-					40
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	37	1	373	2	N	-0-					40

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

POULTER 35 WELL #: 4 RRCID -> 212126 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10106 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	2	N	-0-					30
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-					30
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	3	1	32	2	N	-0-					30
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					30
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	4	1	41	2	N	-0-					30
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	-0-					30

POULTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 217579 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9361 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	72	1	823	2	N	-0-					33
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	69	1	808	2	N	-0-					33
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	69	1	759	2	N	7					40
							8	9									
06	870	N	854	-0-	-16	-0-	75	1	779	2	N	-0-					40
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	81	1	839	2	N	-0-					40
*08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	87	1	874	2	N	-0-					40

POULTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 217751 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9492 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	8142	-0-	-879	-0-	651	1	7491	2	N	-0-	2	1			108
04	8370	X	7990	-0-	-380	-0-	628	1	7362	2	N	-0-	1	1			107
05	8277	X	7031	-0-	-1246	-0-	586	1	6423	2	N	20					127
							22	9									
06	8010	X	6600	-0-	-1410	-0-	578	1	6022	2	N	-0-					127
07	8246	X	7575	-0-	-671	-0-	669	1	6906	2	N	-0-					127
08	8246	X	7566	-0-	-680	-0-	681	1	6885	2	N	-0-					127

POULTER 35 WELL #: 5 RRCID -> 220985 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 9884 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3130	-0-	-683	-0-	249	1	2868	2	N	12	68	1			189
							13	9									
04	4050	X	3207	-0-	-843	-0-	250	1	2929	2	N	25	84	1			130
							28	9									
05	4185	X	2943	-0-	-1242	-0-	243	1	2668	2	N	29					159
							32	9									
06	4050	X	3964	-0-	-86	-0-	343	1	3568	2	N	48					207
							53	9									
07	3317	X	3186	-0-	-131	-0-	276	1	2849	2	N	55	101	1			161
							61	9									
08	3317	X	3105	-0-	-212	-0-	277	1	2799	2	N	26					187
							29	9									

POULTER 34 WELL #: 3 RRCID -> 222495 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10116 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	74	1	855	2	N	-0-	1	1			53
04	900	N	764	-0-	-136	-0-	60	1	704	2	N	-0-					53
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	55	1	607	2	N	-0-					53
06	900	N	633	-0-	-267	-0-	55	1	578	2	N	-0-					53
07	775	N	566	-0-	-209	-0-	50	1	516	2	N	-0-					53
08	651	N	592	-0-	-59	-0-	53	1	539	2	N	-0-					53

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

POULTER 37 WELL #: 1 RRCID -> 233270 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10225 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	280	1	3226	2	N	5	17	1			80
							6	9									
04	3090	X	2990	-0-	-100	-0-	235	1	2747	2	N	7	22	1			65
							8	9									
05	2883	X	2225	-0-	-658	-0-	185	1	2031	2	N	8					73
							9	9									
06	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	333	1	3470	2	N	13					86
							14	9									
07	3503	X	2601	-0-	-902	-0-	229	1	2360	2	N	11	25	1			72
							12	9									
08	3503	X	2772	-0-	-731	-0-	249	1	2514	2	N	8					80
							9	9									

POULTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 234844 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 9904 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	5639	-0-	-1305	-0-	451	1	5188	2	N	-0-	24	1			163
04	6420	X	4563	-0-	-1857	-0-	359	1	4204	2	N	-0-	24	1			139
05	5673	X	3481	-0-	-2192	-0-	291	1	3190	2	N	-0-					139
06	5490	X	5005	-0-	-485	-0-	439	1	4566	2	N	-0-					139
07	5642	X	4963	-0-	-679	-0-	438	1	4525	2	N	-0-	9	1			130
08	5642	X	4864	-0-	-778	-0-	438	1	4426	2	N	-0-					130

POULTER 27 WELL #: 3 RRCID -> 235717 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9543 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	8345	-0-	-211	-0-	665	1	7659	2	N	19	16	1			77
							21	9									
04	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	662	1	7750	2	N	15					92
							17	9									
05	8525	X	7462	-0-	-1063	-0-	623	1	6822	2	N	15					107
							17	9									
06	8250	X	7709	-0-	-541	-0-	675	1	7028	2	N	5					112
							6	9									
07	8711	X	8187	-0-	-524	-0-	719	1	7426	2	N	38					150
							42	9									
08	8711	X	8357	-0-	-354	-0-	752	1	7603	2	N	2					152
							2	9									

POULTER 34 WELL #: 5 RRCID -> 236769 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 11653 PERF.10356 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					93
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	N	-0-					93
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	2	N	-0-					93
06	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					93
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					93
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					93

POULTER 36 WELL #: 1 RRCID -> 236770 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10735 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	454	1	5223	2	N	10					158
							11	9									
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	417	1	4886	2	N	13	9	1			162
							14	9									
05	4960	X	4639	-0-	-321	-0-	386	1	4231	2	N	20					182
							22	9									
06	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	676	1	7039	2	N	9					191
							10	9									
07	5673	X	4402	-0-	-1271	-0-	387	1	3990	2	N	23	16	1			198
							25	9									
08	5673	X	4396	-0-	-1277	-0-	394	1	3985	2	N	15					213
							17	9									

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
POULTER 27 WELL #: 4T RRCID -> 238550 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9670 - 9904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	267	1	3076	2	N	8					53
						9	9									
04	3240 X	2814	-0-	-426	-0-	221	1	2593	2	N	-0-					53
05	3255 X	2520	-0-	-735	-0-	211	1	2309	2	N	-0-					53
06	3240 X	2260	-0-	-980	-0-	198	1	2062	2	N	-0-					53
07	3348 X	2891	-0-	-457	-0-	255	1	2630	2	N	5					58
						6	9									
08	3348 X	2504	-0-	-844	-0-	225	1	2279	2	N	-0-					58

POULTER 27 WELL #: 5 RRCID -> 242367 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10064 - 10234

03	9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	753	1	8668	2	N	2	3	1			52
						2	9									
04	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	715	1	8377	2	N	-0-	4	1			48
05	8184 X	7947	-0-	-237	-0-	665	1	7282	2	N	-0-					48
06	9120 X	8717	-0-	-403	-0-	764	1	7953	2	N	-0-					48
07	9424 X	9378	-0-	-46	-0-	828	1	8550	2	N	-0-	1	1			47
*08	9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	864	1	8738	2	N	-0-					47

POULTER (WOLFCAMP) 72736 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
POULTER 27 WELL #: 4C RRCID -> 245967 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 6440 - 6450

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

POZO RICO (WOLFCAMP) 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
BELL, CODY WELL #: 4 RRCID -> 176545 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4786 - 4870

03	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2363	3	367	9	Y	334	355	1			139
04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1772	3	58	9	Y	53					192
05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1872	3	107	9	Y	97	176	1			113
06	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1670	3	75	9	Y	68					181
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					181
*08	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	1768	3	314	9	Y	285	171	1			295

BELL, CODY WELL #: 8 RRCID -> 176546 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4910 - 5000

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BELL, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 179114 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4944 - 6448

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

POZO RICO (WOLFCAMP) //CONT.// 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
BELL, CODY WELL #: 2 RRCID -> 190688 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 6504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190691 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 4920 - 5018

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST C WELL #: 2 RRCID -> 191030 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4908 - 4972

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
BELL, CODY 11 WELL #: 2 RRCID -> 189232 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4738 - 4758

03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-			-0-
*08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-			-0-

TXP, INCORPORATED 875395
BARROW WELL #: 6 RRCID -> 206682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4997 - 5058

03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		Y	-0-	3	1		3
04	270 N	216	-0-	-54	-0-	213	2	3 9	Y	3	1	8		5
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1 9	Y	1	3	1		3
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	313	2	6 9	Y	5	3	1		5
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	329	2	6 9	Y	5	3	1		7
*08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2 9	Y	2	3	1		6

PROBANDT (CANYON) 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
ELLISON LEASE OPERATING 249390
PILON "1" WELL #: 1 RRCID -> 126455 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6310 - 6345

03	310 #	288	-0-	-22	-0-	288	2	N	-0-			100
04	300 #	274	-0-	-26	-0-	274	2	N	-0-			100
05	310 #	288	-0-	-22	-0-	288	2	N	-0-			100
06	300 #	279	-0-	-21	-0-	279	2	N	-0-			100
07	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-			100
08	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			100

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
PROBANDT "B" WELL #: 1 RRCID -> 078886 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7038 - 7108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	518 R	518	-0-	-0-	-0-	507	2	11	9	N	10					184
04	480 #	477	-0-	-3	-0-	468	2	9	9	N	8					192
05	527 #	468	-0-	-59	-0-	464	2	4	9	N	4					196
06	510 #	463	-0-	-47	-0-	454	2	9	9	N	8					204
07	527 #	485	-0-	-42	-0-	477	2	8	9	N	7					211
08	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					211

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
RICHEY -53- WELL #: 3 RRCID -> 110821 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6732 - 6744

03	837 #	779	-0-	-58	-0-	779	3			N	-0-					187
04	810 #	676	-0-	-134	-0-	676	3			N	-0-					187
05	837 #	512	-0-	-325	-0-	512	3			N	-0-					187
06	780 #	623	-0-	-157	-0-	623	3			N	-0-					187
07	775 #	548	-0-	-227	-0-	548	3			N	-0-					187
08	775 #	576	-0-	-199	-0-	576	3			N	-0-					187

PROBANDT -4- WELL #: 5 RRCID -> 114092 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7034 - 7082

03	434 #	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					211
04	420 #	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					211
05	403 #	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					211
06	411 R	411	-0-	-0-	-0-	396	3	15	9	N	14					225
07	434 #	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					225
08	434 #	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					225

MCMANUS -44- WELL #: 3 RRCID -> 122544 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6736 - 6781

03	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
04	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	465 #	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	452 R	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
07	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*08	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-

MCMANUS "44" WELL #: 5 RRCID -> 218671 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6654 - 6683

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMANUS "44" WELL #: 4 RRCID -> 218690 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6589 - 6699

03	619 R	619	-0-	-0-	-0-	87	1	532	3	N	-0-					145
04	600 #	591	-0-	-9	-0-	84	1	507	3	N	-0-					145
05	620 #	590	-0-	-30	-0-	87	1	502	3	N	1					146
						1	9									
06	600 #	578	-0-	-22	-0-	84	1	494	3	N	-0-					146
07	761 R	761	-0-	-0-	-0-	87	1	672	3	N	2					148
						2	9									
08	620 #	467	-0-	-153	-0-	87	1	380	3	N	-0-					148

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RICHEY "43A" WELL #: 8 RRCID -> 219787 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6819 - 6850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1116 #	828	-0-	-288	-0-	87	1	741	3	N	-0-			162
04	840 #	763	-0-	-77	-0-	84	1	679	3	N	-0-			162
05	837 #	580	-0-	-257	-0-	87	1	493	3	N	-0-			162
06	818 R	818	-0-	-0-	-0-	84	1	734	3	N	-0-			162
07	837 #	746	-0-	-91	-0-	87	1	659	3	N	-0-			162
08	837 #	711	-0-	-126	-0-	87	1	624	3	N	-0-			162

MUNRO "16" WELL #: 4 RRCID -> 221012 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6235 - 6516

03	372 #	312	-0-	-60	-0-	87	1	225	3	N	-0-			197
04	330 #	310	-0-	-20	-0-	84	1	226	3	N	-0-			197
05	341 #	310	-0-	-31	-0-	87	1	223	3	N	-0-			197
06	304 R	304	-0-	-0-	-0-	84	1	220	3	N	-0-			197
07	333 R	333	-0-	-0-	-0-	87	1	246	3	N	-0-			197
*08	335 R	335	-0-	-0-	-0-	87	1	248	3	N	-0-			197

RICHEY "54A" WELL #: 5 RRCID -> 279752 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6862 - 6876

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

SIANA OIL & GAS 779259
HILDEBRAND WELL #: 2 RRCID -> 201201 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7066 - 7462

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135

Q MAN (CANYON SAND) 73587 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
NATIONWIDE WELL #: 1 RRCID -> 216779 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8564 - 8646

03	682 N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-			19
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			19
05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			19
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			19
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			19
08	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-			19

SCOTTISH RITE 121 WELL #: 1 RRCID -> 255152 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8638 - 8710

03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1609	2	33	9	N	30			91
04	1200 N	1049	-0-	-151	-0-	1049	2			N	-0-			91
05	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	1074	2	22	9	N	20			111
06	1380 N	1187	-0-	-193	-0-	1170	2	17	9	N	15			126
07	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	1012	2	7	9	N	6			132
08	1085 N	1009	-0-	-76	-0-	995	2	14	9	N	13			145

Q MAN (CANYON SAND) //CONT.// 73587 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
SCOTTISH RITE WELL #: 1 RRCID -> 205129 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8646 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					33
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					33
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					33
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					33
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					33
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					33

SCOTTISH RITE "127" WELL #: 1 RRCID -> 211833 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8602 - 8700

03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					36
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					36
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1120	3	9	9	N	8					44
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1076	2	8	9	N	7					51
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1097	2	2	9	N	2					53
*08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1087	2	14	9	N	13					66

QUICK (GOEN, UPPER) 73736 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS 953631
LANGE, W. F. "A" WELL #: 3 RRCID -> 210228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3560 - 3759

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

RASHAP (PENN) 74770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ALLISON, W. M. "22-E" WELL #: 1 RRCID -> 094416 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10102 - 10372

03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					1
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					1

ALLISON, W. M. "22-W" WELL #: 2 RRCID -> 094417 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9986 - 10235

03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1249	-0-	-394	-0-	1249	2			N	-0-					-0-

READ RANCH (STRAWN) 75029 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
READ "2" WELL #: 1 RRCID -> 208189 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9084 - 9318

03	248	N	224	-0-	-24	-0-	21	1	203	3	N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	N	-0-					-0-
05	186	N	44	-0-	-142	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	297	3	N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	N	-0-					-0-
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	N	-0-					-0-

READ RANCH (STRAWN) //CONT.// 75029 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741

READ 1 WELL #: 1 RRCID -> 157003 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 9012 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
05	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
06	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	1027	-0-	-399	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
08	1519	X	547	-0-	-972	-0-	547	2			N	-0-					-0-

READ 6 WELL #: 1 RRCID -> 158256 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9027 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	120	-0-	120	231	120	2			N	-0-					-0-
04	875	X	644	-0-	-231	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	651	X	386	-0-	-265	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	651	X	387	-0-	-264	-0-	387	2			N	-0-					-0-

READ 1 WELL #: 3 RRCID -> 173591 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9080 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*08	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

READ 1 WELL #: 4 RRCID -> 174961 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9090 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	277	X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
*08	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-

READ 4 WELL #: 1 RRCID -> 180103 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9180 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					18
04	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					18
05	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					18
06	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					18
07	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					18
*08	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					18

READ 3 WELL #: 1 RRCID -> 184165 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 9190 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

REAGAN (11,500) 75035 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 095641 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11538 - 11554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED BUZZARD (CANYON) 75178 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
LLOYD "18" WELL #: 1 RRCID -> 126042 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5582

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED HOUSE (STRAWN) 75298 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SAM WELL #: 108 RRCID -> 128313 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9810 - 9820

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
HUGHES "A" WELL #: 4 RRCID -> 147118 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9368 - 9392

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

REFOIL (CLEAR FORK UPPER) 75581 166 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
UNION PACIFIC "7" WELL #: 6 RRCID -> 202645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3146 - 3151

03	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
04	510 #	230	-0-	-280	-0-	230	3		N	-0-			-0-
05	527 #	303	-0-	-224	-0-	303	3		N	-0-			-0-
06	510 #	361	-0-	-149	-0-	361	3		N	-0-			-0-
07	527 #	341	-0-	-186	-0-	341	3		N	-0-			-0-
08	527 #	337	-0-	-190	-0-	337	3		N	-0-			-0-

ROACH (FUSSELMAN) 77099 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 186684 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11443 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					17
04	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1318	3			N	-0-					17
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					17
06	1380	N	1007	-0-	-373	-0-	1007	3			N	-0-					17
07	1364	N	254	-0-	-1110	-0-	254	3			N	-0-					17
*08	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					17

ROBLE GRANDE (STRAWN\WOODFORD) 77456 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
ARNETT 44 WELL #: 3 RRCID -> 265893 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 10869 PERF.10615 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33806		17957	-0-	-15849	-0-	17957	3			Y	-0-					16
04	2040		14446	-0-	12406	12406	14446	3			Y	-0-					16
05	36138		12920	-0-	-23218	-0-	12920	3			Y	-0-					16
06	20756		11398	-0-	-9358	-0-	11398	3			Y	-0-					16
07	11684	R	11684	-0-	-0-	-0-	11684	3			Y	-0-					16
08	13950		7700	-0-	-6250	-0-	7700	3			Y	-0-					16

ROCK PEN (CANYON) 77622 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
THP OPERATING LLC 857147
OGLESBY WELL #: 1 RRCID -> 137633 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6602 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

ROCKER -B- (FUSSELMAN) 77662 325 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SUGG "15" WELL #: 1 RRCID -> 211550 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8686 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2049	2	21	9	Y	19					41
04	2040	N	2037	-0-	-3	-0-	2016	2	21	9	Y	19					60
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2063	2	17	9	Y	15					75
06	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	1879	2	17	9	Y	15					90
*07	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	90	2	2317	9	Y	2106	18	1			108
08	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	1981	2	21	9	Y	19					127

RONNY (GOEN) 78115 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
DAMRON ENERGY, LLC 198130
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 219677 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3047 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	6			N	-0-					-0-
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	6			N	-0-					-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	6			N	-0-					-0-
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	6			N	-0-					-0-
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	6			N	-0-					-0-
*08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	6			N	-0-					-0-

ROWENA (JENNINGS) 78715 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 271181 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3947 - 4358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSS T (MORRIS) 78984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MENARD
CAZAR ENERGY INC 140612
HILLERT, A. W. "A" WELL #: 3A RRCID -> 164949 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2239 - 2244

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALLIE (CISCO) 79810 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
KING ENERGY RESOURCES 465526
FOX, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 085946 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8262 - 8286

03	1891 N	1865	-0-	-26	-0-	1861	2	4 9	N	4		147
04	1800 N	1791	-0-	-9	-0-	1787	2	4 9	N	4		151
05	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1855	2	4 9	N	4		155
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1823	2	4 9	N	4		159
07	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1872	2	4 9	N	4		163
08	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	1847	2	4 9	N	4		167

FOX, SALLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 092165 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8194 - 8371

03	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2		N	-0-		269
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-		269
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-		269
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-		269
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-		269
*08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-		269

SAWYER (CANYON) 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ADCOCK, CAROL 007832
THOMSON WELL #: 2 RRCID -> 131902 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5520 - 5824

03	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2		N	-0-		97
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-		97
05	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2		N	-0-		97
*06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-		97
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-		97
08	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2		N	-0-		97

ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
CAUTHORN, DAN A. -C- WELL #: 1 RRCID -> 064600 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 8257 PERF. N/A

03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-		-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-		-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-		-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-		-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 022435
CAUTHORN, ADA "5" WELL #: 1 RRCID -> 087054 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4787 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, ADA "23" WELL #: 1 RRCID -> 089065 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4833 - 4837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, ADA "5" WELL #: 2 RRCID -> 089784 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6748 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRP ENERGY, LLC 041519
CAUTHORN, ADAH WELL #: 3 RRCID -> 053860 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON, SAM WELL #: 1 RRCID -> 053861 COMPL. DATE 08/13/1972 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, ADAH WELL #: 5 RRCID -> 056781 COMPL. DATE 08/24/1973 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
ALLISON -72- WELL #: 1 RRCID -> 064423 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1024	N	511	-0-	-513	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
*07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GROVER-CAUTHORN WELL #: 1075 RRCID -> 116851 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5157 - 5207

03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GROVER-CAUTHORN WELL #: 2075 RRCID -> 118028 COMPL. DATE 08/31/1985 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5100 - 5404

03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
*07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON 72 WELL #: 2 RRCID -> 123810 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5877

03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON 72 WELL #: 3 RRCID -> 123838 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5081 - 5135

03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON 72 WELL #: 5 RRCID -> 125855 COMPL. DATE 10/25/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5000 - 5215

03	1927	N	613	-0-	-1314	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
*07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN, ADAH WELL #: 1083 RRCID -> 128670 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5236 - 5504

03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
*07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
GRANGER BLUFF WELL #: 4201 RRCID -> 176400 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7337 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON PETROLEUM LLC 053302
SHURLEY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 052540 COMPL. DATE 03/14/1972 TOTAL DEPTH 7170 PERF. N/A

03	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*05	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 'B' WELL #: 1 RRCID -> 053102 COMPL. DATE 04/23/1972 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY C-1 WELL #: 1 RRCID -> 054326 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	14B	DENY	3	-0-	3	93	3	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	3	-0-	3	96	3	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	5	-0-	5	101	5	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	101					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	101					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	101					N	NO RPT					-0-

SHURLEY C-2 WELL #: 1 RRCID -> 054327 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 103 RRCID -> 087052 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5480 - 5786

03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BARRON PETROLEUM LLC //CONT.// 053302

SHURLEY "35" WELL #: 1 RRCID -> 087053 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 5352 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 203 RRCID -> 087215 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5276 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	9	-0-	9	117	9	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	6	-0-	6	123	6	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: 204 RRCID -> 089983 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7419 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 1 RRCID -> 096444 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5540 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*05	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY "36" WELL #: 1 RRCID -> 098389 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5506 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY "149" WELL #: 1 RRCID -> 103457 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5553 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 110654 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5427 - 5673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BARRON PETROLEUM LLC //CONT.// 053302
SHURLEY RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 110655 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5441 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: C 1 RRCID -> 110876 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5508 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: D 1 RRCID -> 110877 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5730 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*05	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY WELL #: F 1 RRCID -> 111426 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5792 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 111432 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5630 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 111442 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5625 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BONFIRE OPERATING LLC 082443
MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 111430 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6984 - 7152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844
FIELDS, JOHN D. WELL #: 1048 RRCID -> 099664 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5686 - 5696

03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			102
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			102
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			102
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			102
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			102
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			102

FIELDS, JOHN D. WELL #: 3048 RRCID -> 104646 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 5656 PERF. N/A

03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			145
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			145
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			145
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			145
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			145
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			145

FIELDS, JOHN D. "B" WELL #: 3060 RRCID -> 105471 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5060 - 5096

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS, JOHN D. "B" WELL #: 4060 RRCID -> 107715 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 5269 PERF. 5101 - 5122

03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			200
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			200
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			200
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			200
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			200
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200

CAIN WELL #: 107 RRCID -> 114318 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5037 - 5090

03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
05	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. //CONT.// 195844
VALLIANT, LEE ROY WELL #: 1 RRCID -> 115630 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7345 - 7416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS, JOHN D. WELL #: 5048 RRCID -> 185438 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5258 - 5270

03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAMOND T F ENTERPRISES, INC. 217003
FIELDS 21 WELL #: 6 RRCID -> 169193 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5320 - 5330

03	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
*08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
ALDWELL RANCH WELL #: 1302A RRCID -> 053912 COMPL. DATE 09/12/1972 TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A

03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		Y	-0-			-0-
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		Y	-0-			-0-
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2		Y	-0-			-0-
06	600 N	563	-0-	-37	-0-	563	2		Y	-0-			-0-
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2		Y	-0-			-0-
*08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		Y	-0-			-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1401 RRCID -> 054209 COMPL. DATE 10/03/1972 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		Y	-0-			-0-
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		Y	-0-			-0-
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		Y	-0-			-0-
06	900 N	788	-0-	-112	-0-	788	2		Y	-0-			-0-
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		Y	-0-			-0-
*08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		Y	-0-			-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1701 RRCID -> 054563 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

03	14B2 EXT	304	-0-	304	743	304	2		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	350	-0-	350	1093	350	2		Y	-0-			-0-
05	1409 X	316	-0-	-1093	-0-	316	2		Y	-0-			-0-
06	300 N	245	-0-	-55	-0-	245	2		Y	-0-			-0-
07	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	2		Y	-0-			-0-
08	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
ALDWELL RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 054928 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	55	-0-	55	144	55	2		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	100	-0-	100	244	100	2		Y	-0-			-0-
05	330 X	86	-0-	-244	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
06	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 056164 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 101 RRCID -> 056165 COMPL. DATE 07/07/1973 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
*08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 056969 COMPL. DATE 11/28/1973 TOTAL DEPTH 5206 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 3 RRCID -> 057366 COMPL. DATE 01/10/1974 TOTAL DEPTH 5520 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 3 RRCID -> 057546 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 2526 - 2578

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 2 RRCID -> 057547 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5418 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -B- WELL #: 2 RRCID -> 057682 COMPL. DATE 02/19/1974 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2301 RRCID -> 057846 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 2562 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 8 RRCID -> 058273 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 4 RRCID -> 058390 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 5 RRCID -> 058651 COMPL. DATE 05/31/1974 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 0 - 2881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 12 RRCID -> 058788 COMPL. DATE 06/13/1974 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3424 - 3509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2401 RRCID -> 059097 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2662 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 2201 RRCID -> 059331 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4046 - 4165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1406 RRCID -> 059997 COMPL. DATE 10/20/1974 TOTAL DEPTH 8685 PERF. N/A

03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	2			Y	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2302 RRCID -> 060809 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4194 - 4642

03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2402 RRCID -> 060810 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3675 - 4112

03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2501 RRCID -> 060871 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 3098 - 3106

03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	300	N	175	-0-	-125	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	341	N	153	-0-	-188	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 5 RRCID -> 061244 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3985 - 4087

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 7 RRCID -> 061270 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3628 - 3676

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -B- WELL #: 13 RRCID -> 061375 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 201 RRCID -> 061641 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3909 - 3958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6602 RRCID -> 061646 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 11 RRCID -> 061857 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 6 RRCID -> 061858 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2203 RRCID -> 061867 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 8534 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1407 RRCID -> 061868 COMPL. DATE 04/14/1975 TOTAL DEPTH 8551 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
ALDWELL -9- WELL #: 4 RRCID -> 061869 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 9028 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	465 N	424	-0-	-41	-0-	424	2		Y	-0-			-0-
04	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2		Y	-0-			-0-
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		Y	-0-			-0-
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		Y	-0-			-0-
07	1798 N	280	-0-	-1518	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
08	992 N	929	-0-	-63	-0-	929	2		Y	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 14 RRCID -> 062070 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3524 - 3544

03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
07	217 N	144	-0-	-73	-0-	144	2		N	-0-			-0-
08	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2		N	-0-			-0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 1 RRCID -> 062211 COMPL. DATE 05/08/1975 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-			-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-			-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		Y	-0-			-0-
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		Y	-0-			-0-
07	372 N	253	-0-	-119	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
08	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	2		Y	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6501 RRCID -> 062212 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
07	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	2		N	-0-			-0-
08	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6502 RRCID -> 062213 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A

03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
05	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2		N	-0-			-0-
06	420 N	354	-0-	-66	-0-	354	2		N	-0-			-0-
07	403 N	146	-0-	-257	-0-	146	2		N	-0-			-0-
08	372 N	287	-0-	-85	-0-	287	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6701 RRCID -> 062214 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4958 - 5044

03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			-0-
04	570 N	481	-0-	-89	-0-	481	2		N	-0-			-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
06	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	2		N	-0-			-0-
07	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	2		N	-0-			-0-
*08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6702 RRCID -> 062215 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4580 - 4625

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -B- WELL #: 14 RRCID -> 063182 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-			-0-
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
06	540 N	379	-0-	-161	-0-	379	2		N	-0-			-0-
07	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	2		N	-0-			-0-
08	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 25 RRCID -> 063183 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2428 - 3239

03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2		N	-0-			-0-
06	360 N	254	-0-	-106	-0-	254	2		N	-0-			-0-
07	310 N	262	-0-	-48	-0-	262	2		N	-0-			-0-
08	279 N	213	-0-	-66	-0-	213	2		N	-0-			-0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 3 RRCID -> 063184 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 3901 RRCID -> 063398 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5330 - 5429

03	527 N	443	-0-	-84	-0-	443	2		N	-0-			-0-
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
06	420 N	332	-0-	-88	-0-	332	2		N	-0-			-0-
07	372 N	280	-0-	-92	-0-	280	2		N	-0-			-0-
08	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 8 RRCID -> 063399 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 063402 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 807 RRCID -> 063403 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		Y	-0-			-0-
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		Y	-0-			-0-
05	930 N	927	-0-	-3	-0-	927	2		Y	-0-			-0-
06	900 N	719	-0-	-181	-0-	719	2		Y	-0-			-0-
07	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		Y	-0-			-0-
08	930 N	693	-0-	-237	-0-	693	2		Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
ALDWELL RANCH WELL #: 806 RRCID -> 063478 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 8247 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	924	-0-	-99	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	2			Y	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 10 RRCID -> 063640 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3624 - 3671

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 12 RRCID -> 063641 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3776 - 3796

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 20 RRCID -> 063642 COMPL. DATE 04/07/2002 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3378 - 3451

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 27 RRCID -> 063643 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 3348 - 3354

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOUDT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 063812 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 13 RRCID -> 064069 COMPL. DATE 10/05/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE 24 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 064805 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2663 - 2669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART, GORDON WELL #: 3 RRCID -> 064929 COMPL. DATE 01/05/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOUDT, R. H. -4- WELL #: 1 RRCID -> 065290 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOUDT BROTHERS 69 WELL #: 2 RRCID -> 067006 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	558	N	304	-0-	-254	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	600	N	290	-0-	-310	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 1 RRCID -> 070981 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS WELL #: 8 RRCID -> 073603 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADE 33 WELL #: 1 RRCID -> 073678 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 2832 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

STEWART, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 073768 COMPL. DATE 00/00/1971 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SELLMAN 33 WELL #: 1 RRCID -> 073774 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 2792 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3701 RRCID -> 073778 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 074088 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 4175 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS WELL #: 6 RRCID -> 074089 COMPL. DATE 08/04/1977 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART 34 WELL #: 2 RRCID -> 074645 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 4199 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 3 RRCID -> 075098 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 8701 PERF. N/A

03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS WELL #: 7 RRCID -> 077165 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3230 - 4055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 8 RRCID -> 077262 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2274 - 3348

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 3 RRCID -> 079924 COMPL. DATE 05/22/1975 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5547

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 4 RRCID -> 079925 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5415 - 5490

03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
06	100 N	240	-0-	140	140	240	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	200	-0-	200	340	200	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	245	-0-	245	585	245	2			Y	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 10 RRCID -> 079926 COMPL. DATE 08/26/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5376 - 5415

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "26" WELL #: 5 RRCID -> 079927 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5587 - 5611

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 9 RRCID -> 080194 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 2857 - 3642

03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	150 N	20	-0-	-130	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WADE 33 WELL #: 2 RRCID -> 081626 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4018 PERF. 2414 - 2532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5402 RRCID -> 081759 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3154 - 3176

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3702 RRCID -> 081760 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2467 PERF. 2460 - 2467

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3704 RRCID -> 081762 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2338 - 2350

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 6404 RRCID -> 081913 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2871 - 2875

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5404 RRCID -> 083976 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 3014 - 3017

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADE 35 WELL #: 2 RRCID -> 087262 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 4743 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WADE 53 WELL #: 2 RRCID -> 089084 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 2730 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 1402B RRCID -> 091309 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7178 - 7773

03	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
05	1515	N	1178	-0-	-337	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	914	-0-	-436	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	954	-0-	-224	-0-	954	2			Y	-0-					-0-

STEWART, GORDON WELL #: 5 RRCID -> 098168 COMPL. DATE 02/26/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2670 - 3738

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1148					N	NO RPT					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2303 RRCID -> 098423 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 4618 - 4924

03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	527	N	367	-0-	-160	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	558	N	455	-0-	-103	-0-	455	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2202 RRCID -> 098720 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2996 - 4905

03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	931	-0-	-359	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	807	-0-	-216	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	770	-0-	-520	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
*08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2502 RRCID -> 099009 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3016 - 3766

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2403 RRCID -> 099367 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2483 - 2489

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -C- WELL #: 15 RRCID -> 099368 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5347 - 5363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 31 RRCID -> 099614 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3480 - 3816

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 32 RRCID -> 099754 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3738 - 3770

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 29 RRCID -> 100115 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3494 - 3622

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 16 RRCID -> 100116 COMPL. DATE 06/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3394 - 3581

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 17 RRCID -> 100509 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5145 - 5170

03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	150	N	34	-0-	-116	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 18 RRCID -> 100572 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4354 - 4421

03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	450	N	304	-0-	-146	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6503 RRCID -> 100671 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5061 - 5148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	390 N	249	-0-	-141	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	279 N	148	-0-	-131	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6603 RRCID -> 100970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3986 - 4642

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 34 RRCID -> 101413 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4117 - 4938

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 33 RRCID -> 101414 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2440 - 2478

03	403 N	278	-0-	-125	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 35 RRCID -> 101565 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2444 - 2449

03	527 N	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
06	450 N	338	-0-	-112	-0-	338	2			N	-0-					-0-
07	527 N	438	-0-	-89	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 36 RRCID -> 101566 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3232 - 3361

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 202 RRCID -> 101892 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2570 - 2597

03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	810 N	601	-0-	-209	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	840 N	604	-0-	-236	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. "B" WELL #: 37 RRCID -> 101917 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3386 - 4030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DELQ PR	752	-0-	752	752	752	2		N	-0-			-0-
04	DELQ PR	517	-0-	517	1269	517	2		N	-0-			-0-
05	1906 X	637	-0-	-1269	-0-	637	2		N	-0-			-0-
06	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
07	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-
*08	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-			-0-

WADE 35 WELL #: 3 RRCID -> 110786 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2412 - 2486

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 20 RRCID -> 118907 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3482 - 4151

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 38 RRCID -> 118908 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 2026 - 2044

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS "B" WELL #: 41 RRCID -> 118909 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 3497 - 3847

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS "B" WELL #: 39 RRCID -> 118910 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3740 - 3760

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 19 RRCID -> 118911 COMPL. DATE 11/07/1985 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 2418 - 2638

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -C- WELL #: 22 RRCID -> 119297 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 2737 - 2749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 5 RRCID -> 127247 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3034 - 3447

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, N. B. WELL #: 11 RRCID -> 137051 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3897 - 3961

03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
06	270 N	231	-0-	-39	-0-	231	2		N	-0-			-0-
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
*08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-			-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3705 RRCID -> 137170 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 2692 - 3171

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 6405 RRCID -> 137177 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2562 - 2963

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2404 RRCID -> 148302 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4382 - 5099

03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
04	330 N	271	-0-	-59	-0-	271	2		N	-0-			-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
06	300 N	235	-0-	-65	-0-	235	2		N	-0-			-0-
07	279 N	92	-0-	-187	-0-	92	2		N	-0-			-0-
08	248 N	10	-0-	-238	-0-	10	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6504 RRCID -> 148305 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5067 - 5121

03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-			-0-
04	1200 N	993	-0-	-207	-0-	993	2		N	-0-			-0-
05	961 N	872	-0-	-89	-0-	872	2		N	-0-			-0-
06	1260 N	832	-0-	-428	-0-	832	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	960	-0-	-63	-0-	960	2		N	-0-			-0-
*08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

WALLACE, G. D. WELL #: 6703 RRCID -> 148507 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4487 - 5364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 203 RRCID -> 148693 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4869 - 5512

03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-			-0-
04	720	N	557	-0-	-163	-0-	557	2	N	-0-			-0-
05	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	2	N	-0-			-0-
06	810	N	506	-0-	-304	-0-	506	2	N	-0-			-0-
07	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2	N	-0-			-0-
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6704 RRCID -> 148802 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4590 - 4898

03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-			-0-
04	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	2	N	-0-			-0-
05	744	N	543	-0-	-201	-0-	543	2	N	-0-			-0-
06	990	N	518	-0-	-472	-0-	518	2	N	-0-			-0-
07	775	N	538	-0-	-237	-0-	538	2	N	-0-			-0-
08	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6505 RRCID -> 149524 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5020 - 5094

03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	916	-0-	-104	-0-	916	2	N	-0-			-0-
05	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	781	-0-	-359	-0-	781	2	N	-0-			-0-
07	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	2	N	-0-			-0-
*08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 23 RRCID -> 149641 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4509 - 5387

03	868	N	732	-0-	-136	-0-	732	2	N	-0-			-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-			-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-			-0-
06	720	N	602	-0-	-118	-0-	602	2	N	-0-			-0-
07	868	N	489	-0-	-379	-0-	489	2	N	-0-			-0-
08	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6705 RRCID -> 150842 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4384 - 4400

03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2	N	-0-			-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2	N	-0-			-0-
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	2	N	-0-			-0-
07	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2	N	-0-			-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2405 RRCID -> 151713 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2465 - 2484

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		24	-0-	24	24	24	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -C- WELL #: 24 RRCID -> 151719 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4771 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 204 RRCID -> 153153 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4686 - 4702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6506 RRCID -> 153285 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2755 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	270	N	115	-0-	-155	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 102 RRCID -> 154188 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 2696 - 2701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 205 RRCID -> 154191 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5346 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	971	-0-	-109	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	961	N	852	-0-	-109	-0-	852	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	813	-0-	-267	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	992	N	849	-0-	-143	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2304 RRCID -> 154426 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 2518 - 2524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	270	N	164	-0-	-106	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2406 RRCID -> 154496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4250 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	450	N	302	-0-	-148	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -C- WELL #: 26 RRCID -> 155045 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4845 - 5113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
*08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 25 RRCID -> 155610 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4581 - 5368

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 42 RRCID -> 155723 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 2405 - 2424

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 43 RRCID -> 155724 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3474 - 4267

03	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	2		N	-0-			-0-
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
07	558 N	374	-0-	-184	-0-	374	2		N	-0-			-0-
08	465 N	301	-0-	-164	-0-	301	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 27 RRCID -> 156358 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4675 - 4714

03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			-0-
04	300 N	103	-0-	-197	-0-	103	2		N	-0-			-0-
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2		N	-0-			-0-
06	210 N	115	-0-	-95	-0-	115	2		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 28 RRCID -> 156359 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4726 - 5381

03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
04	1830 N	1530	-0-	-300	-0-	1530	2		N	-0-			-0-
05	1240 N	1149	-0-	-91	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
06	1650 N	1061	-0-	-589	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
07	1581 N	1263	-0-	-318	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
*08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 30 RRCID -> 156360 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5354 - 5401

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

WALLACE, G. D. WELL #: 6507 RRCID -> 156499 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4979 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	900	N	752	-0-	-148	-0-	752	2			N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	840	N	675	-0-	-165	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 103 RRCID -> 156783 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3802 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	951	-0-	-309	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	833	-0-	-247	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	992	N	627	-0-	-365	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2407 RRCID -> 156784 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 2532 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6706 RRCID -> 156785 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5425 - 5551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	780	N	670	-0-	-110	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	870	N	684	-0-	-186	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6508 RRCID -> 156786 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5398 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	900	N	714	-0-	-186	-0-	714	2			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	870	N	625	-0-	-245	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6604 RRCID -> 158091 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 2524 - 2529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6707 RRCID -> 158092 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4988 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	690	N	545	-0-	-145	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	744	N	476	-0-	-268	-0-	476	2			N	-0-					-0-
*08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

WALLACE, G. D. WELL #: 2306 RRCID -> 158111 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3764 - 3932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6509 RRCID -> 158262 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 4438 - 4470

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 206 RRCID -> 158953 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5187 - 5438

03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-					-0-
04	810	N	685	-0-	-125	-0-	685	2		N	-0-					-0-
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2		N	-0-					-0-
06	900	N	610	-0-	-290	-0-	610	2		N	-0-					-0-
07	713	N	568	-0-	-145	-0-	568	2		N	-0-					-0-
*08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6708 RRCID -> 159119 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5113 - 5200

03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2		N	-0-					-0-
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2		N	-0-					-0-
06	360	N	216	-0-	-144	-0-	216	2		N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-					-0-
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6605 RRCID -> 159121 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3262 - 3265

03	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	2		N	-0-					-0-
04	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	2		N	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2		N	-0-					-0-
06	360	N	244	-0-	-116	-0-	244	2		N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6803 RRCID -> 159123 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4276 - 4498

03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2		N	-0-					-0-
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2		N	-0-					-0-
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 207 RRCID -> 159183 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4801 - 4866

03	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1016	2		N	-0-					-0-
04	1110	N	933	-0-	-177	-0-	933	2		N	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-					-0-
06	990	N	760	-0-	-230	-0-	760	2		N	-0-					-0-
07	961	N	753	-0-	-208	-0-	753	2		N	-0-					-0-
08	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	2		N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

WALLACE, G. D. WELL #: 2408 RRCID -> 159318 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 2532 - 2648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6804 RRCID -> 159776 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 4404 - 4405

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 105 RRCID -> 159940 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4688 - 4779

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6607 RRCID -> 159942 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4848 - 5403

03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-					-0-
07	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2		N	-0-					-0-
08	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 3902 RRCID -> 159993 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5271 - 5458

03	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2		N	-0-					-0-
04	540	N	472	-0-	-68	-0-	472	2		N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-					-0-
06	540	N	395	-0-	-145	-0-	395	2		N	-0-					-0-
07	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2		N	-0-					-0-
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6606 RRCID -> 160036 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2700 - 5330

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 208 RRCID -> 160519 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5362 - 5562

03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-					-0-
04	480	N	389	-0-	-91	-0-	389	2		N	-0-					-0-
05	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	2		N	-0-					-0-
06	660	N	330	-0-	-330	-0-	330	2		N	-0-					-0-
07	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2		N	-0-					-0-
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

WALLACE, G. D. WELL #: 6709 RRCID -> 160835 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 4966 - 5052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	540 N	351	-0-	-189	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	496 N	311	-0-	-185	-0-	311	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 32 RRCID -> 160976 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5362 - 5640

03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
04	1470 N	1017	-0-	-453	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	961 N	726	-0-	-235	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	1290 N	671	-0-	-619	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	1054 N	594	-0-	-460	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	713 N	620	-0-	-93	-0-	620	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6511 RRCID -> 163281 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4857 - 5469

03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	330 N	262	-0-	-68	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	403 N	207	-0-	-196	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	540 N	198	-0-	-342	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6710 RRCID -> 163283 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 4356 - 4535

03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
06	660 N	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	775 N	622	-0-	-153	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6712 RRCID -> 163349 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5452 - 5543

03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	403 N	202	-0-	-201	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 106 RRCID -> 163550 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2438 - 2445

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6510 RRCID -> 163553 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 5100 - 5156

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

WALLACE, G. D. WELL #: 6711 RRCID -> 164058 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 4841 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 34 RRCID -> 164588 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 3945 - 4884

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 108 RRCID -> 164591 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3814 - 3859

03	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	2			N	-0-					-0-
04	900	N	840	-0-	-60	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	780	N	544	-0-	-236	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	868	N	388	-0-	-480	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	558	N	400	-0-	-158	-0-	400	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6513 RRCID -> 164593 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5013 - 5088

03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6514 RRCID -> 164594 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5024 - 5122

03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	540	N	322	-0-	-218	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	403	N	204	-0-	-199	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	341	N	156	-0-	-185	-0-	156	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6516 RRCID -> 164596 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 4481 - 4606

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1063	-0-	-735	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	913	-0-	-358	-0-	913	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6713 RRCID -> 164597 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5428 - 5614

03	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

WALLACE, G. D. WELL #: 6714 RRCID -> 164599 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5462 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6715 RRCID -> 164600 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5030 - 5096

03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6517 RRCID -> 164603 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5344 - 5376

03	713	N	501	-0-	-212	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
*08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2307 RRCID -> 164606 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 3754 - 4626

03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	510	N	393	-0-	-117	-0-	393	2			N	-0-					-0-
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	630	N	383	-0-	-247	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	403	N	276	-0-	-127	-0-	276	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2010 RRCID -> 164607 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4680 - 5088

03	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	870	N	778	-0-	-92	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
06	840	N	681	-0-	-159	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 209 RRCID -> 164608 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4411 - 5380

03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 1011 RRCID -> 165016 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4266 - 4692

03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

WALLACE, G. D. WELL #: 2011 RRCID -> 165018 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3726 - 3748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	713 N	448	-0-	-265	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	682 N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2409 RRCID -> 165035 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3702 - 3742

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2410 RRCID -> 165046 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5059 - 5066

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2411 RRCID -> 165047 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 3959 - 3966

03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	510 N	296	-0-	-214	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	390 N	255	-0-	-135	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 3903 RRCID -> 165048 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5330 - 5334

03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	390 N	311	-0-	-79	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	434 N	234	-0-	-200	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6512 RRCID -> 165049 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5514 - 5664

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6515 RRCID -> 165050 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 5059 - 5160

03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	840 N	677	-0-	-163	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MANN, JACK "8" WELL #: 10 RRCID -> 165468 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2892 - 2898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 11 RRCID -> 165469 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5483 - 5562

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 12 RRCID -> 165470 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5476 - 5481

03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	155 N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 13 RRCID -> 165471 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5970 - 5976

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 9 RRCID -> 165473 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 5422 PERF. 4601 - 4636

03	1209 N	1042	-0-	-167	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	781	-0-	-239	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	992 N	749	-0-	-243	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 40 RRCID -> 165484 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4688 - 4694

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 41 RRCID -> 165485 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 5308 - 5334

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 2504 RRCID -> 165496 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3647 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 11 RRCID -> 166161 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5399 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	713	N	415	-0-	-298	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 12 RRCID -> 166163 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5401 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 14 RRCID -> 166165 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5420 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	630	N	528	-0-	-102	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	660	N	404	-0-	-256	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	2			N	-0-					-0-
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 16 RRCID -> 166167 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2792 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 17 RRCID -> 166170 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 13 RRCID -> 166173 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5516 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MANN, JACK "8" WELL #: 14 RRCID -> 166176 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5359 - 5523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 35 RRCID -> 166180 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5105 - 5337

03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-					-0-
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2		N	-0-					-0-
06	420	N	222	-0-	-198	-0-	222	2		N	-0-					-0-
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2		N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 36 RRCID -> 166181 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 3616 - 3628

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 37 RRCID -> 166183 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 5328 PERF. 4673 - 4677

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 38 RRCID -> 166185 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4678 - 4686

03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-					-0-
05	403	N	185	-0-	-218	-0-	185	2		N	-0-					-0-
06	390	N	171	-0-	-219	-0-	171	2		N	-0-					-0-
07	279	N	71	-0-	-208	-0-	71	2		N	-0-					-0-
08	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 42 RRCID -> 166188 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 5312 - 5320

03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-					-0-
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2		N	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2		N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2		N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 43 RRCID -> 166189 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 0 - 5786

03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-					-0-
05	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	2		N	-0-					-0-
06	600	N	326	-0-	-274	-0-	326	2		N	-0-					-0-
07	465	N	288	-0-	-177	-0-	288	2		N	-0-					-0-
08	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2		N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -C- WELL #: 44 RRCID -> 166190 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 3931 - 3972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 45 RRCID -> 166192 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3320 - 3328

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 46 RRCID -> 166894 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4866 - 4929

03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 49 RRCID -> 166896 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3492 - 3512

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 50 RRCID -> 166897 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 4862 - 4892

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 45 RRCID -> 166900 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4917 - 4922

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 15 RRCID -> 166906 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5581

03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-			-0-
04	360 N	214	-0-	-146	-0-	214	2	N	-0-			-0-
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-			-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-			-0-
*08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MANN, JACK "8" WELL #: 15 RRCID -> 166911 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5438 - 5563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
04	150 N	51	-0-	-99	-0-	51	2		N	-0-			-0-
05	155 N	31	-0-	-124	-0-	31	2		N	-0-			-0-
06	180 N	30	-0-	-150	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 16 RRCID -> 166912 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5586

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 17 RRCID -> 166913 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5461 - 5617

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 107 RRCID -> 166917 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3770 - 3810

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 110 RRCID -> 166918 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3718 - 3874

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 18 RRCID -> 167230 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5534

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 19 RRCID -> 167231 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5424 - 5480

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MANN, JACK "9" WELL #: 18 RRCID -> 167234 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5491 - 5606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 48 RRCID -> 167238 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3339 - 3357

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 46 RRCID -> 167241 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4686 - 4696

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 49 RRCID -> 167242 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5320 - 5330

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 19 RRCID -> 167243 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 3280 - 3322

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 238 RRCID -> 167244 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3249 - 3259

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2311 RRCID -> 167245 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3481 - 3813

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

WALLACE, G. D. WELL #: 6805 RRCID -> 167246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4378 - 4384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6806 RRCID -> 167247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4396 - 4506

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 20 RRCID -> 167319 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5492 - 5593

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 19 RRCID -> 167320 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5424 - 5549

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 39 RRCID -> 167397 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4906 - 4934

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 20 RRCID -> 167398 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5495 - 5583

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 47 RRCID -> 167622 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4729 - 4815

03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-			-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-
*08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -C- WELL #: 48 RRCID -> 167623 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4447 - 4457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 51 RRCID -> 167625 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3065 - 3143

03	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 55 RRCID -> 167627 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 4841 - 4878

03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	341 N	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "8" WELL #: 21 RRCID -> 167630 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5499 - 5670

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 23 RRCID -> 167632 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5460 - 5669

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 21 RRCID -> 168170 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 5417 - 5736

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, JACK "9" WELL #: 22 RRCID -> 168171 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5446 - 5688

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MIERS, W. L. -C- WELL #: 51 RRCID -> 168555 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3722 - 3769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	496	N	276	-0-	-220	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	434	N	99	-0-	-335	-0-	99	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 52 RRCID -> 168556 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3966 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

MANN, JACK "26" WELL #: 6 RRCID -> 168557 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5726 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 10 RRCID -> 169050 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4750 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 52 RRCID -> 169052 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2890 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDWELL "13" WELL #: 1H RRCID -> 169374 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 6940 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 53 RRCID -> 169454 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3266 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MANN, JACK "8" WELL #: 22 RRCID -> 169557 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5065 - 5308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MANN, JACK "26" WELL #: 7 RRCID -> 169560 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5312 - 5320

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL, WESS WELL #: 7 RRCID -> 170116 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7459 - 7539

03	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
*08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			-0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 33 RRCID -> 171643 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4872 - 4990

03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-			-0-
06	300 N	199	-0-	-101	-0-	199	2		N	-0-			-0-
07	279 N	158	-0-	-121	-0-	158	2		N	-0-			-0-
08	217 N	41	-0-	-176	-0-	41	2		N	-0-			-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6716 RRCID -> 184522 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 4793 - 5050

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-

ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 2 RRCID -> 191170 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7713 - 7784

03	1457 N	1386	-0-	-71	-0-	1386	2		N	-0-			23
04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			23
05	1457 N	1093	-0-	-364	-0-	1093	2		N	-0-			23
06	1350 N	848	-0-	-502	-0-	848	2		N	-0-			23
07	1395 N	1107	-0-	-288	-0-	1107	2		N	-0-			23
*08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2		N	-0-			23

SAWYER-JONES WELL #: 1901 RRCID -> 194001 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 7950

03	899 N	767	-0-	-132	-0-	767	2		N	-0-			-0-
04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-			-0-
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-			-0-
08	899 N	740	-0-	-159	-0-	740	2		N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -C- WELL #: 54 RRCID -> 197476 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5219 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	510	N	281	-0-	-229	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	372	N	227	-0-	-145	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	310	N	139	-0-	-171	-0-	139	2			N	-0-					-0-

SAWYER - JONES WELL #: 1903 RRCID -> 197871 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7695 - 7972

03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

MIERS, W.L.-B- WELL #: 56 RRCID -> 198191 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 5057 PERF. 3347 - 3370

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, G. W. 5 WELL #: 6 RRCID -> 200945 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FBE 13-10 WELL #: 10 RRCID -> 201008 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 5590 - 7828

03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					-0-

FBE 13-13 WELL #: 13 RRCID -> 201010 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7086 - 7670

03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-

FBE 13-14 WELL #: 14 RRCID -> 201011 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7086 - 7768

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

FBE 17-4 WELL #: 4 RRCID -> 201012 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5757 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

FBE 13-15 WELL #: 15 RRCID -> 201013 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7562 - 7754

03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-

FBE 14-10 WELL #: 10 RRCID -> 201014 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7613 - 7720

03	1643	N	1225	-0-	-418	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1379	-0-	-151	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1020	-0-	-282	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

FBE 17-5 WELL #: 1705 RRCID -> 201015 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7284 - 7830

03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FBE 13-11 WELL #: 11 RRCID -> 201016 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7278 - 7870

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FBE 8-9 WELL #: 9 RRCID -> 204530 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 5444 - 7830

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, G. D. WELL #: 802 RRCID -> 205274 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 4106 - 4153

03	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	510	N	206	-0-	-304	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
BROCKMAN "37" WELL #: 6 RRCID -> 209285 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2884 - 3134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADE 35 WELL #: 4 RRCID -> 209289 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2642 - 2652

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 3 RRCID -> 211510 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6941 - 8523

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1601 RRCID -> 211511 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6079 - 7264

03	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	270 N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	310 N	183	-0-	-127	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	270 N	142	-0-	-128	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1301 RRCID -> 211735 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6171 - 7452

03	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 15 RRCID -> 211861 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 7121 - 7396

03	403 X	10	-0-	-393	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	300 X	21	-0-	-279	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	248 X	44	-0-	-204	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	31 X	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*08	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 58 RRCID -> 214449 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3346 - 3436

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

MCPHERSON WELL #: 501 RRCID -> 214693 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 502 RRCID -> 214694 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8762

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 302 RRCID -> 214949 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3152 - 3318

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 701 RRCID -> 218614 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 3841 - 3857

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 311 RRCID -> 218619 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3993 - 4043

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 702 RRCID -> 221850 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3141 - 3146

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 312 RRCID -> 227694 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3990 - 4034

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	232	-0-	232	232	232	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
BROCKMAN 54A WELL #: 8 RRCID -> 228547 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2796 - 2818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3707 RRCID -> 228620 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 2771 - 2898

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADE 33 WELL #: 5 RRCID -> 228642 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2380 - 2390

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADE 35 WELL #: 7 RRCID -> 228645 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3011 - 3198

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WADE 33 WELL #: 4 RRCID -> 232811 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 2337 - 2460

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADE 53 WELL #: 4 RRCID -> 232814 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3117 - 3179

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEWART 34 WELL #: 5 RRCID -> 232820 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 2388 - 2404

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
BROCKMAN, GEORGE WELL #: 6407 RRCID -> 232982 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 2994 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEM WELL #: 1412 RRCID -> 245958 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5610 - 7855

03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	N	171	-0-	-1029	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13C RRCID -> 214351 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5524 - 5648

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 217568 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 5870 - 5910

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 223934 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5598 - 5722

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INCLINE ENERGY 423656
DEAL, OTIS WELL #: 3 RRCID -> 212111 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6600 - 6626

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
KING OPERATING CORPORATION 465296
ALDWELL "22" WELL #: 1H RRCID -> 167675 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 11973 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPS 48 WELL #: RRCID -> 264385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6644 - 7970

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAZY TWO RANCH CO., LLC 491552
ALLISON, WILLIAM M. -E- WELL #: 1 RRCID -> 066402 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
BERGER 1 WELL #: 1 RRCID -> 065140 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 6374 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			191

O'RYAN OIL AND GAS 617042
BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5403 RRCID -> 081757 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2790 - 2829

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 5401 RRCID -> 081763 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2851 PERF. 2841 - 2851

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
WADE, FANNIE E. WELL #: 4401 RRCID -> 081764 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2772 - 2775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 3A RRCID -> 096984 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3260 - 3277

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 4A RRCID -> 100971 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3236 - 3249

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 11 RRCID -> 102454 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3187 - 3206

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 10 RRCID -> 102455 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3145 - 3238

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 6A RRCID -> 102456 COMPL. DATE 10/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3256

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 5A RRCID -> 102664 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3265 - 3278

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042

VANDERSTUCKEN WELL #: 12 RRCID -> 102665 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3208 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 7A RRCID -> 104864 COMPL. DATE 02/11/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3220 - 3240

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 14 RRCID -> 104865 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3260

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 21 RRCID -> 104866 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3190

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 8 RRCID -> 105028 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3200

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 17 RRCID -> 105030 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3238 - 3254

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 5 RRCID -> 125414 COMPL. DATE 09/27/1987 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 1903 - 3266

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
WILSON WELL #: 7 RRCID -> 228697 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4016 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 8 RRCID -> 232900 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3917 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESTCO, LLC 676108
MAYER UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 087093 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 6776 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		83	-0-	83	216	83	2			Y	-0-					10
04	DLQ G-10		146	-0-	146	362	146	2			Y	-0-					10
05	362	N	-0-	-0-	-362	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

MAYER WELL #: 3 RRCID -> 088532 COMPL. DATE 04/25/1980 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6717 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		32	-0-	32	84	32	2			Y	-0-					14
04	DLQ G-10		57	-0-	57	141	57	2			Y	-0-					14
05	141	N	-0-	-0-	-141	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

MAYER "A" WELL #: 5 RRCID -> 093866 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6644 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		50	-0-	50	131	50	2			Y	-0-					11
04	DLQ G-10		89	-0-	89	220	89	2			Y	-0-					11
05	220	N	-0-	-0-	-220	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					11
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

MAYER UNIT NO.4 WELL #: 4 RRCID -> 093908 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 6649 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		28	-0-	28	72	28	2			Y	-0-					77
04	DLQ G-10		49	-0-	49	121	49	2			Y	-0-					77
05	121	N	-0-	-0-	-121	-0-					Y	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					77
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PRESTCO, LLC //CONT.// 676108
MAYER "A" WELL #: 6 RRCID -> 097502 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 6642 - 7079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	87	-0-	87	227	87	2		Y	-0-			8
04	DLQ G-10	154	-0-	154	381	154	2		Y	-0-			8
05	381 N	-0-	-0-	-381	-0-				Y	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
*07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			8
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

MAYER "B" WELL #: 8 RRCID -> 101543 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6929 - 7387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	41	-0-	41	107	41	2		Y	-0-			9
04	DLQ G-10	73	-0-	73	180	73	2		Y	-0-			9
05	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
*07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			9
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			9

MAYER UNIT NO.7 WELL #: 7A RRCID -> 101544 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6700 - 7845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	92	-0-	92	239	92	2		Y	-0-			14
04	DLQ G-10	162	-0-	162	401	162	2		Y	-0-			14
05	401 N	-0-	-0-	-401	-0-				Y	-0-			14
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
*07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			14
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
SHURLEY 98 WELL #: 1 RRCID -> 031428 COMPL. DATE 10/20/1963 TOTAL DEPTH 6718 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAWYER A 144 WELL #: 1 RRCID -> 031472 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 6646 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 1 RRCID -> 031474 COMPL. DATE 11/16/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SHURLEY A 99 WELL #: 1 RRCID -> 031657 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 4999 - 6167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	60	-0-	60	60	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					-0-
07	T. A.	7	-0-	7	67	7	2			Y	-0-					-0-
*08	67 X	-0-	-0-	-67	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 1 RRCID -> 035667 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

03	1384 X	312	-0-	-1072	-0-	14	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	179 X	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	620 X	144	-0-	-476	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	218 X	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	143	-0-	-43	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	66	-0-	-89	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 037674 COMPL. DATE 10/12/1965 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

03	160 N	-0-	-0-	-160	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 1 L RRCID -> 053803 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. -A- WELL #: 1 RRCID -> 054117 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. -B- WELL #: 1 RRCID -> 054836 COMPL. DATE 01/18/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUSENBARY, W. R. -G- WELL #: 1 RRCID -> 055379 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 5525 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

MCMILLAN, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 055380 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 6249 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 2 RRCID -> 055410 COMPL. DATE 06/08/1973 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. -F- WELL #: 1 RRCID -> 055486 COMPL. DATE 06/06/1973 TOTAL DEPTH 5575 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 055740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4970 - 5488

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER 113 WELL #: 1 RRCID -> 055800 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 1 RRCID -> 056089 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 7275 PERF. N/A

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 1 RRCID -> 056210 COMPL. DATE 09/06/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	400 N	-0-	-0-	-400	402					Y	-0-					-0-
04	402 N	-0-	-0-	-402	-0-					Y	-0-					-0-
05	403 N	195	-0-	-208	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 167 WELL #: 1 RRCID -> 056454 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 1 RRCID -> 056620 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	300	N	49	-0-	-251	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	482	2	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	342	2	Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418	2	Y	-0-					-0-
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	29	1	416	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 1 RRCID -> 056621 COMPL. DATE 07/25/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 1 RRCID -> 056655 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5103 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	356	X	-0-	-0-	-356	-0-					Y	22	36	1			14
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	24	1			11
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	17	12	1			16
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	15	12	1			19
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	13	12	1			20
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	24	1			11

JONES 121 WELL #: 1 RRCID -> 056783 COMPL. DATE 10/29/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	257	-0-	-143	203	11	1	239	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
04	406	N	203	-0-	-203	-0-	10	1	187	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	10	1	176	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	4	6	1			3
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 122 WELL #: 2 RRCID -> 056798 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	442	-0-	42	481	20	1	415	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
04	524	N	43	-0-	-481	-0-	2	1	35	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	372	N	14	-0-	-358	-0-	1	1	9	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	19	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	4	6	1			3
							4	9									

JONES 121 WELL #: 2 RRCID -> 056851 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	339	X	110	-0-	-229	-0-	5	1	98	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
04	70	X	70	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	155	X	102	-0-	-53	-0-	5	1	93	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	588	X	588	-0-	-0-	-0-	33	1	551	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	362	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	4	6	1			3
							4	9									

SAWYER 113 WELL #: 2 RRCID -> 056927 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAWYER 146 WELL #: 2 RRCID -> 057165 COMPL. DATE 12/26/1973 TOTAL DEPTH 7153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	-0-					-0-
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	Y	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 2 RRCID -> 057681 COMPL. DATE 02/22/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	1444	-0-	1044	2378	66	1	1378	2	Y	-0-					-0-
04	2871	N	493	-0-	-2378	-0-	25	1	468	2	Y	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	45	1	765	2	Y	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	37	1	622	2	Y	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	45	1	670	2	Y	-0-					-0-
*08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	45	1	636	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 170 WELL #: 2 RRCID -> 057683 COMPL. DATE 02/18/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	1245	-0-	845	3170	57	1	1186	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	3000	N	1082	-0-	-1918	1252	55	1	1025	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2218	N	966	-0-	-1252	-0-	53	1	911	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	870	N	771	-0-	-99	-0-	44	1	726	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1116	N	826	-0-	-290	-0-	53	1	772	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	961	N	939	-0-	-22	-0-	62	1	875	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

SAWYER 167 WELL #: 2 RRCID -> 057771 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

CUSENBARY, W. R. -G- WELL #: 2 RRCID -> 059494 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 059530 COMPL. DATE 09/09/1974 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

ESPY, H. T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 059755 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5280 - 5392

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

SAWYER A 144 WELL #: 2 RRCID -> 060447 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER A 144 WELL #: 4 RRCID -> 060703 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 6880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 2 RRCID -> 060894 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5081 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	679	-0-	279	279	31	1	648	2	Y	-0-					-0-
04	1330	N	1051	-0-	-279	-0-	54	1	997	2	Y	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	49	1	840	2	Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	41	1	666	2	Y	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	39	1	573	2	Y	-0-					-0-
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	576	2	Y	-0-					-0-

CUSENBARY W. R. -F- WELL #: 2 RRCID -> 061142 COMPL. DATE 02/18/1975 TOTAL DEPTH 5560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 2 RRCID -> 061311 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140	N	138	-0-	-2	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 4 RRCID -> 061583 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2144	X	419	-0-	-1725	-0-	19	1	400	2	Y	-0-					-0-
04	479	X	479	-0-	-0-	-0-	24	1	455	2	Y	-0-					-0-
05	1116	X	316	-0-	-800	-0-	17	1	299	2	Y	-0-					-0-
06	510	X	323	-0-	-187	-0-	19	1	304	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	277	-0-	-219	-0-	18	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	20	1	278	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 2 RRCID -> 061584 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5260 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 3 L RRCID -> 061600 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

ESPY, H. T. WELL #: 4 RRCID -> 061865 COMPL. DATE 04/21/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. -B- WELL #: 2 RRCID -> 061892 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 3 RRCID -> 062008 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5070 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 3 RRCID -> 062009 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 3 RRCID -> 062010 COMPL. DATE 08/17/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5475 - 6335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 3 RRCID -> 062011 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 6838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	9	-0-	-89	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 1 RRCID -> 064424 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5579 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	393	N	228	-0-	-165	-0-	10	1	218	2	Y	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	Y	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	161	-0-	-242	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	161	-0-	-118	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 119 WELL #: 2 RRCID -> 064425 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5266 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85	N	80	-0-	-5	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 3 RRCID -> 071922 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	154	N	58	-0-	-96	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 3 RRCID -> 071928 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SAWYER 129 WELL #: 3 RRCID -> 072170 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 3 RRCID -> 076975 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5209 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4165	X	1723	-0-	-2442	-0-	78	1	1638	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
04	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	63	1	1179	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	1643	X	1160	-0-	-483	-0-	64	1	1092	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	1230	X	1009	-0-	-221	-0-	57	1	948	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
07	1271	N	802	-0-	-469	-0-	51	1	748	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
08	1147	N	796	-0-	-351	-0-	52	1	740	2	Y	4	6	1			3
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 121 WELL #: 4 RRCID -> 076988 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5185 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47	N	-0-	-0-	-47	-0-					Y	6	9	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			3
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	4	3	1			4
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	4	6	1			3
							4	9									

REED 117, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 080861 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5340 - 6401

03	400	N	468	-0-	68	396	46	1	422	2	Y	-0-					-0-
04	714	N	318	-0-	-396	-0-	36	1	282	2	Y	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	33	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	170	-0-	-160	-0-	23	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	148	-0-	-162	-0-	23	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	196	-0-	-52	-0-	32	1	164	2	Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 086516 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5329 - 6270

03	400	N	240	-0-	-160	228	25	1	215	2	Y	-0-					-0-
04	917	N	689	-0-	-228	-0-	79	1	610	2	Y	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	58	1	398	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	104	-0-	-136	-0-	15	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	148	-0-	-534	-0-	23	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	337	-0-	-128	-0-	55	1	282	2	Y	-0-					-0-

FRIESS, PAULINE "C" WELL #: 1111 RRCID -> 089068 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 4406 - 4412

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 090454 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5142 - 6195

03	400	N	325	-0-	-75	209	33	1	292	2	Y	-0-					-0-
04	397	N	188	-0-	-209	-0-	20	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	6	-0-	-242	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	22	-0-	-278	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	46	-0-	-140	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 4 RRCID -> 090629 COMPL. DATE 10/18/1992 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5185 - 5881

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	183					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	183					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	183					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	183					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 119 WELL #: 5 RRCID -> 090630 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5187 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	376	-0-	-24	345	17	1	359	2	Y	-0-					-0-
04	748	N	403	-0-	-345	-0-	20	1	383	2	Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	366	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	258	-0-	-145	-0-	16	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	202	-0-	-201	-0-	13	1	189	2	Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 092475 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5053 - 6298

03	310	N	221	-0-	-89	-0-	20	1	201	2	Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	2	Y	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 4 RRCID -> 095267 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 4946 - 5466

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	41	1	767	2	Y	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	416	2	Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	26	1	422	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	26	1	377	2	Y	-0-					-0-
*08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	457	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY "D" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095365 COMPL. DATE 11/28/1991 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 5127 - 6267

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEW, GUY WYATT "A" WELL #: 1043 RRCID -> 095702 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5119 - 5129

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 2 RRCID -> 096828 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 5175 - 5621

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALBREATH, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 096951 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 5816 - 6063

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

GENINI WELL #: 3801 RRCID -> 103309 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5104 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3701X RRCID -> 103393 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5322 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
07	14B2	EXT	191	-0-	191	191	9	1	182	2	N	-0-	5	1			-0-
08	14B2	EXT	221	-0-	221	412	8	1	213	2	N	-0-					-0-

ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 2043 RRCID -> 109985 COMPL. DATE 03/06/1984 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 3056 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 5 T RRCID -> 126185 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5266 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY, DAVID WELL #: 1A RRCID -> 132869 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5800 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 3 RRCID -> 133445 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5260 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	1197	-0-	797	1730	55	1	1142	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1360	-0-	-1640	90	69	1	1291	2	Y	-0-					-0-
05	1219	N	1129	-0-	-90	-0-	63	1	1066	2	Y	-0-					-0-
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	87	1	1466	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	406	-0-	-989	-0-	26	1	380	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	398	-0-	-718	-0-	26	1	372	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 4 RRCID -> 133696 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5377 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 121 WELL #: 5 RRCID -> 133884 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5270 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	352	-0-	-48	604	16	1	329	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
04	643	N	39	-0-	-604	-0-	2	1	31	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	434	N	172	-0-	-262	-0-	9	1	159	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	236	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	240	2	Y	4	6	1			3
							4	9									

JONES 122 WELL #: 3 RRCID -> 133885 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5294 - 6381

03	400	N	151	-0-	-249	198	7	1	137	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
04	402	N	204	-0-	-198	-0-	10	1	188	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	372	N	153	-0-	-219	-0-	8	1	141	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	498	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	434	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
*08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	400	2	Y	4	6	1			3
							4	9									

SAWYER 145 WELL #: 3 RRCID -> 133986 COMPL. DATE 02/24/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5504 - 6678

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-

SAWYER 129 WELL #: 4 RRCID -> 134100 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5961 - 6984

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	1

SAWYER 146 WELL #: 3 RRCID -> 134278 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5529 - 6943

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 167 WELL #: 3 RRCID -> 134303 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5596 - 7028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 3 RRCID -> 134341 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5757 - 7099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 3 RRCID -> 134435 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5725 - 7101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 5 RRCID -> 136819 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5281 - 6212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 6 RRCID -> 137094 COMPL. DATE 02/03/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5234 - 6357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74 N	46	-0-	-28	-0-	27	1	37	2	Y	6	9	1			4
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	46	1	70	2	Y	5	6	1			3
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	54	1	90	2	Y	4	3	1			4
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	34	1	44	2	Y	4	3	1			5
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	33	1	39	2	Y	3	3	1			5
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	34	1	40	2	Y	4	6	1			3

SHURLEY B 97 WELL #: 3 RRCID -> 137200 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5175 - 6001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 143 WELL #: 5 RRCID -> 137670 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5260 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	164	-0-	-236	467	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	583	N	116	-0-	-467	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	113	-0-	-197	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	20	-0-	-104	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 4 RRCID -> 137811 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5485 - 6730

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 4 RRCID -> 137812 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 5636 - 7030

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 4 RRCID -> 137819 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5205 - 6293

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 4 RRCID -> 137822 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5069 - 6155

03	383	N	41	-0-	-342	-0-	2	1	32	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			4
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	4	6	1			3
							4	9									

SAWYER A 144 WELL #: 6 RRCID -> 137825 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 5403 - 6666

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SHURLEY B 97 WELL #: 4 RRCID -> 137827 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5242 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 4 RRCID -> 137830 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 5462 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	893	-0-	493	2091	41	1	852	2	Y	-0-					-0-
04	2925	N	834	-0-	-2091	-0-	42	1	792	2	Y	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	51	1	874	2	Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	588	-0-	-280	-0-	37	1	551	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	601	-0-	-267	-0-	40	1	561	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 5 RRCID -> 137842 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5446 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JONES 121 WELL #: 7 RRCID -> 137845 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5185 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	979	X	95	-0-	-884	-0-	4	1	72	2	Y	17	27	1			11
							19	9									
04	303	X	303	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	Y	15	18	1			8
							17	9									
05	713	X	293	-0-	-420	-0-	15	1	264	2	Y	13	9	1			12
							14	9									
06	527	X	527	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	Y	11	9	1			14
							12	9									
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	44	1	651	2	Y	10	9	1			15
							11	9									
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	42	1	601	2	Y	11	18	1			8
							12	9									

SAWYER 143 WELL #: 6 RRCID -> 137848 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5384 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1106	X	64	-0-	-1042	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	143	X	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	651	X	116	-0-	-535	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	150	X	73	-0-	-77	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	2	Y	-0-					-0-
*08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	396	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 5 RRCID -> 137850 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5208 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SHURLEY A 99 WELL #: 5 RRCID -> 137854 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4938 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 5 RRCID -> 138241 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5683 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAWYER A 144 WELL #: 7 RRCID -> 138243 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5373 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 6 RRCID -> 138471 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4998 - 6157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	Y	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	34	1	582	2	Y	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	551	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	2	Y	-0-					-0-
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	2	Y	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 5 RRCID -> 138550 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5595 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	356	N	202	-0-	-154	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	122	-0-	-95	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	8	1	112	2	Y	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 6 RRCID -> 138551 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5776 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	296	N	98	-0-	-198	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	35	-0-	-120	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 7 RRCID -> 138552 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5329 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	1566	-0-	1166	2222	71	1	1495	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	853	-0-	-2147	75	44	1	809	2	Y	-0-					-0-
05	638	N	563	-0-	-75	-0-	31	1	532	2	Y	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	35	1	587	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	743	-0-	-125	-0-	47	1	696	2	Y	-0-					-0-
*08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	50	1	711	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 121 WELL #: 8 RRCID -> 138553 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5319 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	289	-0-	-111	63	13	1	269	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
04	468	N	405	-0-	-63	-0-	20	1	379	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	270	N	134	-0-	-136	-0-	7	1	123	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
07	403	N	45	-0-	-358	-0-	3	1	39	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
08	341	N	47	-0-	-294	-0-	3	1	40	2	Y	4	6	1			3
							4	9									

JONES 122 WELL #: 5 RRCID -> 138554 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5159 - 6267

03	400	N	296	-0-	-104	511	13	1	276	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
04	698	N	187	-0-	-511	-0-	9	1	172	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	10	1	142	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	4	6	1			3

JONES 122 WELL #: 7 RRCID -> 138555 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5073 - 6161

03	201	N	54	-0-	-147	-0-	2	1	46	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	13	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	43	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
07	155	N	75	-0-	-80	-0-	5	1	68	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	3	5	1			2
							3	9									

JONES 122 WELL #: 8 RRCID -> 138556 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 5080 - 5976

03	2674	X	1291	-0-	-1383	-0-	58	1	1209	2	Y	22	36	1			14
							24	9									
04	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	72	1	1353	2	Y	21	24	1			11
							23	9									
05	1333	X	967	-0-	-366	-0-	52	1	896	2	Y	17	12	1			16
							19	9									
06	1290	X	888	-0-	-402	-0-	50	1	821	2	Y	15	12	1			19
							17	9									
07	1457	N	789	-0-	-668	-0-	49	1	726	2	Y	13	12	1			20
							14	9									
08	961	N	746	-0-	-215	-0-	48	1	681	2	Y	15	24	1			11
							17	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SHURLEY 98 WELL #: 6 RRCID -> 138557 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5110 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 7 RRCID -> 138559 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5494 - 6280

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 8 RRCID -> 138560 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5141 - 6036

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 7 RRCID -> 138561 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4965 - 6031

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 8 RRCID -> 138562 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4963 - 6097

03	400	N	1360	-0-	960	960	62	1	1298	2	Y	-0-					-0-
04	2653	N	1693	-0-	-960	-0-	86	1	1607	2	Y	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	77	1	1323	2	Y	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	51	1	844	2	Y	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	50	1	738	2	Y	-0-					-0-
*08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	47	1	670	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 7 RRCID -> 138563 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5271 - 6536

03	400	N	740	-0-	340	1442	34	1	706	2	Y	-0-					-0-
04	1969	N	527	-0-	-1442	-0-	27	1	500	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	442	-0-	-302	-0-	24	1	418	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	435	-0-	-105	-0-	25	1	410	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	423	-0-	-135	-0-	27	1	396	2	Y	-0-					-0-
*08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	36	1	514	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 144 1/2 WELL #: 1 RRCID -> 138564 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6046 - 6848

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 113 WELL #: 6 RRCID -> 139029 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 5374 - 6579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SAWYER 113 WELL #: 8 RRCID -> 139031 COMPL. DATE 07/13/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5417 - 6390

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAWYER 143 WELL #: 8 RRCID -> 139033 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5365 - 6580

03	3200 X	1188	-0-	-2012	-0-	54	1	1134	2	Y	-0-					-0-
04	753 X	753	-0-	-0-	-0-	38	1	715	2	Y	-0-					-0-
05	1209 X	610	-0-	-599	-0-	34	1	576	2	Y	-0-					-0-
06	780 X	681	-0-	-99	-0-	39	1	642	2	Y	-0-					-0-
07	775 N	617	-0-	-158	-0-	39	1	578	2	Y	-0-					-0-
08	620 N	583	-0-	-37	-0-	38	1	545	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 5 RRCID -> 139036 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5585 - 6699

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 6 RRCID -> 139037 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5494 - 6918

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 5 RRCID -> 139040 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5553 - 6961

03	195 N	-0-	-0-	-195	-0-					Y	-0-					-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	Y	-0-					-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	Y	-0-					-0-
*08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	240	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 6 RRCID -> 139044 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5309 - 6063

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SHURLEY B 97 WELL #: 5 RRCID -> 139051 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5293 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 6 RRCID -> 139052 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5110 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	734	X	404	-0-	-330	-0-	18	1	374	2	Y	11	18	1			7
							12	9									
04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
05	186	X	62	-0-	-124	-0-	3	1	50	2	Y	8	6	1			8
							9	9									
06	466	X	466	-0-	-0-	-0-	26	1	432	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	452	2	Y	7	6	1			10
							8	9									
*08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	481	2	Y	8	12	1			6
							9	9									

SHURLEY B 97 WELL #: 8 RRCID -> 139116 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5198 - 6017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 8 RRCID -> 139117 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 7 RRCID -> 139119 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5243 - 6271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 7 RRCID -> 139738 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5476 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 146 WELL #: 6 RRCID -> 140330 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5477 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	543	-0-	143	752	25	1	518	2	Y	-0-					-0-
04	1049	N	297	-0-	-752	-0-	15	1	282	2	Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	19	1	276	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	300	-0-	-72	-0-	20	1	280	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 6 RRCID -> 140371 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5599 - 5843

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 7 RRCID -> 140373 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5726 - 5813

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 8 RRCID -> 140600 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5689 - 6761

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 7 RRCID -> 140835 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5597 - 6618

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 7 RRCID -> 140855 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5477 - 6601

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 8 RRCID -> 140955 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5531 - 6735

03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 169 WELL #: 5 RRCID -> 140995 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5851 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	653	X	140	-0-	-513	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	165	X	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	90	-0-	-127	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 141010 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5086 - 6325

03	1768	X	770	-0-	-998	-0-	74	1	696	2	Y	-0-					-0-
04	910	X	910	-0-	-0-	-0-	102	1	808	2	Y	-0-					-0-
05	823	X	823	-0-	-0-	-0-	105	1	718	2	Y	-0-					-0-
06	858	X	858	-0-	-0-	-0-	116	1	742	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	804	-0-	-95	-0-	124	1	680	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	733	-0-	-104	-0-	120	1	613	2	Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 141049 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5099 - 6377

03	400	N	1528	-0-	1128	1960	152	1	1376	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1159	-0-	-1841	119	130	1	1029	2	Y	-0-					-0-
05	900	N	781	-0-	-119	-0-	99	1	682	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	556	-0-	-524	-0-	75	1	481	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	616	-0-	-500	-0-	95	1	521	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	587	-0-	-188	-0-	96	1	491	2	Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 141213 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5096 - 6385

03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 9 RRCID -> 141581 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 5355 - 6743

03	400	N	358	-0-	-42	543	16	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	759	N	216	-0-	-543	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	227	-0-	-83	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	Y	-0-					-0-
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	2	Y	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 9 RRCID -> 141586 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5075 - 6170

03	22	N	-0-	-0-	-22	-0-					Y	5	8	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5	1			2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	2	1			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1			2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 121 WELL #: 9 RRCID -> 141587 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5119 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2392	X	845	-0-	-1547	-0-	38	1	788	2	Y	17	27	1			11
							19	9									
04	819	X	819	-0-	-0-	-0-	41	1	761	2	Y	15	18	1			8
							17	9									
05	930	X	679	-0-	-251	-0-	37	1	628	2	Y	13	9	1			12
							14	9									
06	810	X	755	-0-	-55	-0-	42	1	701	2	Y	11	9	1			14
							12	9									
07	837	N	725	-0-	-112	-0-	45	1	669	2	Y	10	9	1			15
							11	9									
*08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	48	1	681	2	Y	11	18	1			8
							12	9									

REED 117, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 141588 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5004 - 6190

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	9	1	48	2	Y	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 9 RRCID -> 141724 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5379 - 5798

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SAWYER 146 WELL #: 8 RRCID -> 142041 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5576 - 6795

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 142051 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5098 - 6399

03	144	N	-0-	-0-	-144	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 122 WELL #: 10 RRCID -> 142173 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5123 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51	N	10	-0-	-41	-0-	3	2	7	9	Y	6	9	1			4
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	4	3	1			5
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	3	1			5
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	6	1			3

REED 117, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 142175 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5097 - 6277

03	151	N	-0-	-0-	-151	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 10 RRCID -> 142176 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5356 - 6477

03	400	N	716	-0-	316	1363	33	1	683	2	Y	-0-					-0-
04	1705	N	342	-0-	-1363	-0-	17	1	325	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	395	-0-	-163	-0-	22	1	373	2	Y	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	417	2	Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	Y	-0-					-0-
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	383	2	Y	-0-					-0-

ESPY, H.T. WELL #: 7 RRCID -> 142316 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5304 - 5334

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 5 RRCID -> 142467 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5580 - 5717

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JONES 119 WELL #: 7 RRCID -> 142854 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5085 - 6189

03	387	N	37	-0-	-350	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 119 WELL #: 8 RRCID -> 142855 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5469 - 6215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 142856 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5211 - 5328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 4 RRCID -> 142858 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 5752 - 5891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400 N	1261	-0-	861	2446	57	1	1202	2	Y	2	4	1			1
						2	9									
04	3000 N	1040	-0-	-1960	486	53	1	985	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
05	1406 N	920	-0-	-486	-0-	51	1	867	2	Y	2	1	1			2
						2	9									
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	40	1	664	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
07	1085 N	652	-0-	-433	-0-	41	1	610	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
08	930 N	517	-0-	-413	-0-	34	1	481	2	Y	2	3	1			1
						2	9									

SAWYER A 144 WELL #: 9 RRCID -> 142888 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5254 - 6372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 9 RRCID -> 142890 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4988 - 6130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 9 RRCID -> 143266 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5128 - 6222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400 N	767	-0-	367	1114	35	1	732	2	Y	-0-					-0-
04	1428 N	314	-0-	-1114	-0-	16	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	620 N	261	-0-	-359	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	160	-0-	-170	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	146	-0-	-164	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
*08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 145 WELL #: 9 RRCID -> 143270 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5513 - 6696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAWYER 145 WELL #: 10 RRCID -> 143271 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5635 - 6878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAWYER 170 WELL #: 4 RRCID -> 143272 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 5796 - 5964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400 N	933	-0-	533	1058	43	1	890	2	Y	-0-					-0-
04	1924 N	866	-0-	-1058	-0-	44	1	822	2	Y	-0-					-0-
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	33	1	562	2	Y	-0-					-0-
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	34	1	556	2	Y	-0-					-0-
07	899 N	625	-0-	-274	-0-	40	1	585	2	Y	-0-					-0-
08	589 N	581	-0-	-8	-0-	38	1	543	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 5 RRCID -> 143273 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5744 - 5842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	300 N	-0-	-0-	-300	180					Y	-0-					-0-
04	300 N	120	-0-	-180	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
*08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 9 RRCID -> 143276 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5523 - 6036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 10 RRCID -> 143277 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5407 - 6192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 9 RRCID -> 143278 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4950 - 5900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SHURLEY B 97 WELL #: 10 RRCID -> 143279 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5302 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 10 RRCID -> 143521 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5032 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133	N	39	-0-	-94	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

ESPY, "B", H.T. WELL #: 3 RRCID -> 143785 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5248 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 11 RRCID -> 143788 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5421 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	1192	-0-	792	2106	54	1	1138	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	980	-0-	-2020	86	50	1	930	2	Y	-0-					-0-
05	628	N	542	-0-	-86	-0-	30	1	512	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	22	1	364	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	430	-0-	-593	-0-	27	1	403	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	421	-0-	-106	-0-	28	1	393	2	Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 12 RRCID -> 143789 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5216 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	593	-0-	193	748	27	1	566	2	Y	-0-					-0-
04	1323	N	575	-0-	-748	-0-	29	1	546	2	Y	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	33	1	557	2	Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	408	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	507	-0-	-82	-0-	32	1	475	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	499	-0-	-90	-0-	33	1	466	2	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 143807 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4865 - 5477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED, FRANK 117 WELL #: 13 RRCID -> 143808 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4996 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	187	X	29	-0-	-158	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	32	X	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	147	X	147	-0-	-0-	-0-	19	1	128	2	Y	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	16	1	91	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 167 WELL #: 6 RRCID -> 143809 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5698 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 8 RRCID -> 143810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5655 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 6 RRCID -> 143813 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5784 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	470	-0-	70	512	21	1	449	2	Y	-0-					-0-
04	788	N	276	-0-	-512	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	168	-0-	-111	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 7 RRCID -> 143814 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5824 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	697	-0-	297	1791	32	1	665	2	Y	-0-					-0-
04	2492	N	701	-0-	-1791	-0-	36	1	665	2	Y	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	33	1	560	2	Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	408	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	357	-0-	-356	-0-	23	1	334	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	343	-0-	-246	-0-	23	1	320	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 8 RRCID -> 143816 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5902 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 6 RRCID -> 143819 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5701 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	733	-0-	333	1461	33	1	700	2	Y	-0-					-0-
04	1945	N	484	-0-	-1461	-0-	25	1	459	2	Y	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	296	-0-	-200	-0-	19	1	277	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	302	-0-	-101	-0-	20	1	282	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 7 RRCID -> 143821 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5658 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16	N	2	-0-	-14	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	516	2	Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	Y	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					-0-
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	28	1	400	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 170 WELL #: 8 RRCID -> 143823 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5738 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			1

BERGER "A" WELL #: 1 RRCID -> 144183 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5527 - 6199

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 144184 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5470 - 6188

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERGER "A" WELL #: 3 RRCID -> 144185 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5462 - 5485

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY, "F", W.R. WELL #: 3 RRCID -> 144186 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5167 - 5504

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY "G", W. R. WELL #: 3 RRCID -> 144187 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5279 - 5648

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144188 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5239 - 6068

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SHURLEY "D" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144195 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5021 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	2	N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	33	1	621	2	N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	15	1	246	2	N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	308	2	N	-0-					-0-
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	N	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 10 RRCID -> 145057 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6453 - 6601

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 10 RRCID -> 145671 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5565 - 6748

03	400	N	618	-0-	218	2007	28	1	590	2	Y	-0-					-0-
04	2580	N	573	-0-	-2007	-0-	29	1	544	2	Y	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	42	1	713	2	Y	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	38	1	626	2	Y	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	48	1	709	2	Y	-0-					-0-
*08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	49	1	699	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 10 RRCID -> 145674 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4951 - 5961

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 11 RRCID -> 145678 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5443 - 6261

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 12 RRCID -> 145679 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5223 - 6021

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 146 WELL #: 11 RRCID -> 145952 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5644 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	435	-0-	35	1257	20	1	413	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	2191	N	934	-0-	-1257	-0-	48	1	884	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	61	1	1041	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	55	1	911	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	96	1	1407	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	68	1	959	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

SAWYER 113 WELL #: 11 RRCID -> 145992 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5416 - 5726

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

REED "117" FRANK WELL #: 15 RRCID -> 146375 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5005 - 6219

03	1763	X	440	-0-	-1323	-0-	44	1	396	2	Y	-0-					-0-
04	240	X	240	-0-	-0-	-0-	26	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	1147	X	280	-0-	-867	-0-	36	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	210	X	63	-0-	-147	-0-	9	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	163	-0-	-54	-0-	25	1	138	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	49	-0-	-168	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					-0-

REED "117", FRANK WELL #: 14 RRCID -> 146378 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5133 - 6486

03	400	N	1547	-0-	1147	2202	153	1	1394	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	922	-0-	-2078	124	103	1	819	2	Y	-0-					-0-
05	917	N	793	-0-	-124	-0-	100	1	693	2	Y	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	137	1	894	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	464	-0-	-435	-0-	71	1	393	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	342	-0-	-464	-0-	56	1	286	2	Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 10 RRCID -> 146381 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5253 - 6305

03	1943	X	998	-0-	-945	-0-	45	1	946	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
04	847	X	847	-0-	-0-	-0-	43	1	798	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	868	X	844	-0-	-24	-0-	46	1	794	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	900	X	663	-0-	-237	-0-	38	1	621	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
07	868	N	591	-0-	-277	-0-	37	1	551	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
08	837	N	605	-0-	-232	-0-	40	1	561	2	Y	4	6	1			3
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 122 WELL #: 11 RRCID -> 146452 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5128 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1255	X	343	-0-	-912	-0-	15	1	304	2	Y	22	36	1			14
							24	9									
04	346	X	346	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	Y	21	24	1			11
							23	9									
05	837	X	357	-0-	-480	-0-	19	1	319	2	Y	17	12	1			16
							19	9									
06	348	X	348	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	Y	15	12	1			19
							17	9									
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	376	2	Y	13	12	1			20
							14	9									
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	309	2	Y	15	24	1			11
							17	9									

SAWYER "A" 144 WELL #: 11 RRCID -> 146600 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5291 - 6443

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 9 RRCID -> 146601 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5460 - 6818

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 11 RRCID -> 146901 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5051 - 6077

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY A 99 WELL #: 12 RRCID -> 146902 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4890 - 6056

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 13 RRCID -> 146904 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5131 - 6062

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 143 WELL #: 11 RRCID -> 146936 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5330 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	463	-0-	63	510	21	1	442	2	Y	-0-					-0-
04	787	N	277	-0-	-510	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	229	-0-	-143	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	245	-0-	-55	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	17	1	244	2	Y	-0-					-0-
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	Y	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 12 RRCID -> 146939 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5262 - 6447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	276	-0-	-124	739	12	1	257	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
04	1327	N	588	-0-	-739	-0-	30	1	552	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	29	1	501	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
07	589	N	228	-0-	-361	-0-	14	1	211	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
08	527	N	475	-0-	-52	-0-	31	1	440	2	Y	4	6	1			3
							4	9									

JONES 122 WELL #: 14 RRCID -> 146940 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5096 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	563	X	555	-0-	-8	-0-	25	1	518	2	Y	11	18	1			7
							12	9									
04	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	54	1	1001	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
05	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	56	1	957	2	Y	8	6	1			8
							9	9									
06	602	X	602	-0-	-0-	-0-	34	1	560	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
07	1085	N	633	-0-	-452	-0-	40	1	585	2	Y	7	6	1			10
							8	9									
08	1023	N	816	-0-	-207	-0-	53	1	754	2	Y	8	12	1			6
							9	9									

SAWYER 143 WELL #: 14 RRCID -> 147580 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6011 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	260	-0-	-140	20	12	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	105	N	85	-0-	-20	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	70	-0-	-116	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 13 RRCID -> 147582 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5333 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4304	X	1870	-0-	-2434	-0-	85	1	1785	2	Y	-0-					-0-
04	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	64	1	1190	2	Y	-0-					-0-
05	1612	X	1014	-0-	-598	-0-	56	1	958	2	Y	-0-					-0-
06	1290	X	1109	-0-	-181	-0-	64	1	1045	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1126	-0-	-176	-0-	72	1	1054	2	Y	-0-					-0-
*08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	68	1	971	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 121 WELL #: 12 RRCID -> 147584 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6116 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22	N	-0-	-0-	-22	-0-					Y	6	9	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			3
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	2	4	9	Y	4	3	1			4
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			5
*08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	4	6	1			3
							4	9									

JONES 121 WELL #: 11 RRCID -> 147587 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5076 - 6090

03	400	N	236	-0-	-164	81	11	1	219	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
04	318	N	237	-0-	-81	-0-	12	1	221	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	26	1	375	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	346	2	Y	3	5	1			2
							3	9									

JONES 121 WELL #: 13 RRCID -> 147588 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 5895 - 6329

03	923	X	567	-0-	-356	-0-	25	1	523	2	Y	17	27	1			11
							19	9									
04	536	X	536	-0-	-0-	-0-	26	1	493	2	Y	15	18	1			8
							17	9									
05	468	X	468	-0-	-0-	-0-	25	1	429	2	Y	13	9	1			12
							14	9									
06	510	X	364	-0-	-146	-0-	20	1	332	2	Y	11	9	1			14
							12	9									
07	527	N	347	-0-	-180	-0-	21	1	315	2	Y	10	9	1			15
							11	9									
08	465	N	355	-0-	-110	-0-	23	1	320	2	Y	11	18	1			8
							12	9									

JONES 119 WELL #: 13 RRCID -> 147604 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5143 - 6253

03	400	N	412	-0-	12	650	19	1	393	2	Y	-0-					-0-
04	705	N	55	-0-	-650	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-

REED 117, FRANK WELL #: 16 RRCID -> 147613 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4990 - 6220

03	196	N	130	-0-	-66	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	12	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	23	1	126	2	Y	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
JONES 122 WELL #: 16 RRCID -> 147621 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5154 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276	N	162	-0-	-114	-0-	7 7	1 9	148	2	Y	6	9	1			4
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	94	2	Y	5	6	1			3
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	6 4	1 9	104	2	Y	4	3	1			4
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	126	2	Y	4	3	1			5
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8 3	1 9	118	2	Y	3	3	1			5
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8 4	1 9	120	2	Y	4	6	1			3

SAWYER 145 WELL #: 11 RRCID -> 147622 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5525 - 5960

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 13 RRCID -> 147623 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5528 - 5942

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAWYER 143 WELL #: 12 RRCID -> 147670 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5198 - 5761

03	400	N	429	-0-	29	670	20	1	409	2	Y	-0-					-0-
04	868	N	198	-0-	-670	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	241	-0-	-162	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 11 RRCID -> 147859 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5757 - 5818

03	400	N	-0-	-0-	-400	513					Y	-0-					-0-
04	513	N	-0-	-0-	-513	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 12 RRCID -> 147860 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5642 - 7066

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER A 144 WELL #: 13 RRCID -> 147868 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 5421 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 15 RRCID -> 147869 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5521 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 14 RRCID -> 147870 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5512 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 146 WELL #: 13 RRCID -> 147918 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	1283	-0-	883	1692	58	1	1223	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	2575	N	883	-0-	-1692	-0-	45	1	836	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	41	1	705	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	504	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	899	N	560	-0-	-339	-0-	36	1	523	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	744	N	475	-0-	-269	-0-	31	1	442	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

SAWYER 170 WELL #: 9 RRCID -> 147925 COMPL. DATE 12/31/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5634 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	838	-0-	438	1171	38	1	800	2	Y	-0-					-0-
04	1811	N	640	-0-	-1171	-0-	32	1	608	2	Y	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	378	-0-	-273	-0-	24	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	362	-0-	-103	-0-	24	1	338	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 15 RRCID -> 147926 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 5461 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1516	X	700	-0-	-816	-0-	32	1	668	2	Y	-0-					-0-
04	599	X	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	2	Y	-0-					-0-
05	542	X	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	2	Y	-0-					-0-
06	630	X	445	-0-	-185	-0-	26	1	419	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	434	-0-	-186	-0-	28	1	406	2	Y	-0-					-0-
*08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	42	1	605	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
SAWYER 143 WELL #: 16 RRCID -> 147927 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5263 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3970	X	1356	-0-	-2614	-0-	62	1	1294	2	Y	-0-					-0-
04	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	55	1	1035	2	Y	-0-					-0-
05	2015	X	876	-0-	-1139	-0-	48	1	828	2	Y	-0-					-0-
06	1140	X	946	-0-	-194	-0-	54	1	892	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	931	-0-	-185	-0-	59	1	872	2	Y	-0-					-0-
*08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	66	1	932	2	Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 14 RRCID -> 148265 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5292 - 5742

03	1841	X	1053	-0-	-788	-0-	48	1	998	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
04	719	X	719	-0-	-0-	-0-	36	1	677	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	744	X	702	-0-	-42	-0-	39	1	659	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	720	X	612	-0-	-108	-0-	35	1	573	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
07	744	N	676	-0-	-68	-0-	43	1	630	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
08	713	N	535	-0-	-178	-0-	35	1	496	2	Y	4	6	1			3
							4	9									

JONES 121 WELL #: 15 RRCID -> 148267 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5237 - 5953

03	400	N	465	-0-	65	677	21	1	437	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
04	1017	N	340	-0-	-677	-0-	17	1	317	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	403	N	272	-0-	-131	-0-	15	1	253	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	16	1	272	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	433	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	440	2	Y	4	6	1			3
							4	9									

JONES 122 WELL #: 15 RRCID -> 148268 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5259 - 5961

03	400	N	1028	-0-	628	1996	47	1	974	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
04	3000	N	1273	-0-	-1727	269	64	1	1203	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	1375	N	1106	-0-	-269	-0-	61	1	1041	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	990	N	928	-0-	-62	-0-	53	1	871	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
07	1302	N	886	-0-	-416	-0-	56	1	827	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
08	1116	N	870	-0-	-246	-0-	57	1	809	2	Y	4	6	1			3
							4	9									

SAWYER 129 WELL #: 9 RRCID -> 148270 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 5767 - 6632

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SHURLEY B 97 WELL #: 14 RRCID -> 148662 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5185 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 11 RRCID -> 148790 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5151 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 15 RRCID -> 148793 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5252 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 12 RRCID -> 149147 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5106 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 14 RRCID -> 149149 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149472 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5108 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 15 RRCID -> 149474 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5246 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SHURLEY 98 WELL #: 16 RRCID -> 149475 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5349 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY "A" 99 WELL #: 14 RRCID -> 149477 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4921 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	1680	-0-	1280	1280	77	1	1603	2	Y	-0-					-0-
04	2345	N	1065	-0-	-1280	-0-	54	1	1011	2	Y	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	44	1	746	2	Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	41	1	683	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	658	-0-	-458	-0-	42	1	616	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	753	-0-	-22	-0-	50	1	703	2	Y	-0-					-0-

SHURLEY "A" 99 WELL #: 16 RRCID -> 149478 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4992 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 14 RRCID -> 149481 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5102 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 17 RRCID -> 149487 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5116 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	1586	-0-	1186	1602	72	1	1508	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
04	2280	N	678	-0-	-1602	-0-	34	1	640	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	42	1	713	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	39	1	659	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	62	1	915	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	60	1	841	2	Y	3	5	1			2
							3	9									

SAWYER 129 WELL #: 10 RRCID -> 151244 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5594 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 146 WELL #: 15 RRCID -> 151245 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5559 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	705	-0-	305	1510	32	1	671	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	1973	N	463	-0-	-1510	-0-	23	1	438	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	527	N	414	-0-	-113	-0-	23	1	389	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	25	1	415	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	34	1	479	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

SAWYER 170 WELL #: 11 RRCID -> 151464 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5812 - 5976

03	400	N	435	-0-	35	1077	20	1	415	2	Y	-0-					-0-
04	1502	N	425	-0-	-1077	-0-	22	1	403	2	Y	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	16	1	268	2	Y	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	35	1	521	2	Y	-0-					-0-
*08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	37	1	521	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 13 RRCID -> 151465 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5376 - 6340

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GENINI WELL #: 3702 RRCID -> 151685 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4907 - 6291

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					11
07	14B2	EXT	146	-0-	146	146	7	1	139	2	N	-0-	10	1			1
08	14B2	EXT	102	-0-	102	248	3	1	99	2	N	-0-					1

SAWYER 146 WELL #: 14 RRCID -> 151689 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5551 - 6705

03	400	N	-0-	-0-	-400	224					Y	-0-					-0-
04	566	N	342	-0-	-224	-0-	18	1	324	2	Y	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	35	1	596	2	Y	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	34	1	563	2	Y	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	48	1	709	2	Y	-0-					-0-
*08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	50	1	709	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 146 WELL #: 16 RRCID -> 151690 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5565 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	60	-0-	-340	121	3	1	55	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	386	N	265	-0-	-121	-0-	13	1	250	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	424	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	325	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	279	N	169	-0-	-110	-0-	11	1	157	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	36	1	505	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

SAWYER 146 WELL #: 17 RRCID -> 151691 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5449 - 6741

03	400	N	321	-0-	-79	92	14	1	301	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
04	849	N	757	-0-	-92	-0-	39	1	714	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	48	1	824	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	426	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
07	775	N	529	-0-	-246	-0-	34	1	493	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
08	806	N	128	-0-	-678	-0-	8	1	117	2	Y	3	5	1			2
							3	9									

SAWYER 113 WELL #: 12 RRCID -> 151710 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5384 - 6746

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JONES 97 WELL #: 10 RRCID -> 151902 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5361 - 6239

03	400	N	414	-0-	14	885	19	1	395	2	Y	-0-					-0-
04	1435	N	550	-0-	-885	-0-	28	1	522	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	502	-0-	-56	-0-	28	1	474	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	21	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	369	-0-	-189	-0-	23	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	293	-0-	-203	-0-	19	1	274	2	Y	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 11 RRCID -> 152149 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5344 - 6322

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 169 WELL #: 13 RRCID -> 152152 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5737 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	441	-0-	41	88	20	1	421	2	Y	-0-					-0-
04	514	N	426	-0-	-88	-0-	22	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	268	-0-	-166	-0-	17	1	251	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	17	1	239	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 10 RRCID -> 152153 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5777 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	1703	-0-	1303	2333	78	1	1625	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1694	-0-	-1306	1027	86	1	1608	2	Y	-0-					-0-
05	2517	N	1490	-0-	-1027	-0-	82	1	1408	2	Y	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	69	1	1147	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1166	-0-	-570	-0-	74	1	1092	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	82	1	1163	2	Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 16 RRCID -> 152154 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5340 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 11 RRCID -> 152155 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5534 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JONES 121 WELL #: 19 RRCID -> 152157 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	-0-	-0-	-400	132					Y	5	8	1			3
04	132	N	-0-	-0-	-132	-0-					Y	4	5	1			2
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			4
08	155	N	18	-0-	-137	-0-	1	1	14	2	Y	3	5	1			2
							3	9									

JONES 119 WELL #: 15 RRCID -> 152500 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5086 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	1052	-0-	652	1901	48	1	1004	2	Y	-0-					-0-
04	2832	N	931	-0-	-1901	-0-	47	1	884	2	Y	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	46	1	784	2	Y	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	744	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	693	-0-	-268	-0-	44	1	649	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	598	-0-	-239	-0-	39	1	559	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
REED, FRANK 117 WELL #: 19 RRCID -> 152501 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400 N	390	-0-	-10	396	37	1	353	2	Y	-0-					-0-
04	496 N	100	-0-	-396	-0-	11	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	229	-0-	-112	-0-	29	1	200	2	Y	-0-					-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	18	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	21	1	116	2	Y	-0-					-0-
*08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	24	1	123	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 14 RRCID -> 152502 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 5548 - 6887

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 9 RRCID -> 153154 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5656 - 7067

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3802 RRCID -> 163018 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4930 - 5933

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-

BERGER "A" WELL #: 4 RRCID -> 166696 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5550 - 6245

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3703 RRCID -> 166697 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5328 - 6546

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	407	-0-	407	407	19	1	388	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	221	-0-	221	628	8	1	213	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3303 RRCID -> 167070 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5346 - 5500

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	340	-0-	340	340	16	1	324	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	253	-0-	253	593	8	1	245	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

GENINI WELL #: 3704 RRCID -> 169752 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5228 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					6
07	14B2	EXT	414	-0-	414	414	19	1	395	2	N	-0-	5	1			1
08	14B2	EXT	251	-0-	251	665	8	1	243	2	N	-0-					1

GENINI WELL #: 3705 RRCID -> 175209 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5247 - 8386

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3305 RRCID -> 175904 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5400 - 5540

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	232	-0-	232	232	10	1	222	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	226	-0-	226	458	7	1	219	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3306 RRCID -> 177872 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5474 - 5616

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	127	-0-	127	127	6	1	121	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	127	-0-	127	254	4	1	123	2	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 178726 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 5255 - 5523

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 15 RRCID -> 179129 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 5482 - 6725

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3307 RRCID -> 179205 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5518 - 5733

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	120	-0-	120	120	5	1	115	2	N	-0-	5	1			-0-
08	14B2	EXT	144	-0-	144	264	5	1	139	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

GENINI WELL #: 3308 RRCID -> 179206 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5475 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		82	-0-	82	82	4	1	78	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		457	-0-	457	539	14	1	443	2	N	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. -A- WELL #: 3802 RRCID -> 179597 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5256 - 5578

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPY WELL #: 3303 RRCID -> 179600 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5378 - 5485

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 143 WELL #: 17 RRCID -> 180226 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5756 - 6736

03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
04	600	N	242	-0-	-358	-0-	12	1	230	2	N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	2	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	321	2	N	-0-					-0-
*08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	32	1	451	2	N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 16 RRCID -> 180228 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5840 - 6797

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 121 WELL #: 16 RRCID -> 180232 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5146 - 6203

03	1461	X	343	-0-	-1118	-0-	15	1	316	2	Y	11	18	1			7
							12	9									
04	187	X	187	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	11	12	1			6
							12	9									
05	682	X	283	-0-	-399	-0-	15	1	259	2	Y	8	6	1			8
							9	9									
06	426	X	426	-0-	-0-	-0-	24	1	394	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	Y	7	6	1			10
							8	9									
*08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	481	2	Y	8	12	1			6
							9	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 97 WELL #: 12 RRCID -> 180547 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5384 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	637	-0-	237	782	29	1	608	2	Y	-0-					-0-
04	1256	N	474	-0-	-782	-0-	24	1	450	2	Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	358	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	244	-0-	-252	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	236	-0-	-136	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 17 RRCID -> 180548 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5548 - 6827

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 15 RRCID -> 180551 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5380 - 6523

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GENINI WELL #: 3706 RRCID -> 181336 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5092 - 6257

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	19	1			2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GENINI WELL #: 3309 RRCID -> 181338 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5382 - 5589

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	160	-0-	160	160	7	1	153	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	225	-0-	225	385	8	1	217	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3803 RRCID -> 181339 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5086 - 6248

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	269	-0-	269	269	12	1	257	2	N	-0-	5	1			-0-
08	14B2	EXT	171	-0-	171	440	6	1	165	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3804 RRCID -> 181340 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5085 - 6250

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	22	-0-	22	22	1	1	21	2	N	-0-	5	1			-0-
08	14B2	EXT	4	-0-	4	26	4	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

GENINI WELL #: 3805 RRCID -> 181341 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 5135 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4	-0-	4	5	4	2			N	-0-					-0-

SHURLEY B 97 WELL #: 16 RRCID -> 182474 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 5170 - 5836

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 16 RRCID -> 183477 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5480 - 6287

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3806 RRCID -> 184526 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5082 - 6248

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3707 RRCID -> 185529 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5130 - 6297

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CLOUDT BROTHERS 69 WELL #: 1 RRCID -> 187568 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4756 - 5380

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 3 RRCID -> 187674 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5124 - 6145

03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	48	1	510	2	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	316	2	N	-0-					-0-
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	14	1	164	2	N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	32	1	496	2	N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	24	1	253	2	N	-0-					-0-
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

R. H. CLOUDT 4 WELL #: 1 RRCID -> 188099 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4270 - 4904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI 128 WELL #: 2 RRCID -> 188500 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4967 - 6321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
08	14B2 EXT	225	-0-	225	225	7	1	218	2	N	-0-					-0-

CLOUDT "A" WELL #: 6201 RRCID -> 188916 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4777 - 4815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI 128 WELL #: 3 RRCID -> 192932 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4860 - 6050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	573	-0-	573	573	26	1	547	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	628	-0-	628	1201	21	1	607	2	N	-0-					-0-

GENINI 128 WELL #: 4 RRCID -> 192934 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4804 - 5988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	570	-0-	570	570	26	1	543	2	N	1	9	1			1
						1	9									
08	14B2 EXT	536	-0-	536	1106	15	1	521	2	N	-0-					1

CARTA 103 WELL #: 2 RRCID -> 193633 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5832 - 6126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 129 WELL #: 13 RRCID -> 193637 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5740 - 6950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTA 113 WELL #: 4 RRCID -> 199069 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4970 - 6110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 5 RRCID -> 199086 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5742 - 6094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
05	62 N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 4 RRCID -> 199093 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4806 - 6145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	264	-0-	-46	-0-	24	1	240	2	N	-0-					-0-
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	33	1	356	2	N	-0-					-0-
05	558 N	198	-0-	-360	-0-	17	1	181	2	N	-0-					-0-
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	N	-0-					-0-
07	341 N	117	-0-	-224	-0-	10	1	107	2	N	-0-					-0-
*08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	39	1	518	2	N	-0-					-0-

GENINI 128 WELL #: 6 RRCID -> 199098 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4835 - 6164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
07	14B2 EXT	484	-0-	484	484	22	1	462	2	N	-0-	5	1			-0-
08	14B2 EXT	308	-0-	308	792	8	1	300	2	N	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 11 RRCID -> 200732 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5666 - 6935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI 128 WELL #: 5 RRCID -> 200733 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5012 - 6007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
07	14B2 EXT	669	-0-	669	669	30	1	639	2	N	-0-	5	1			-0-
08	14B2 EXT	489	-0-	489	1158	20	1	469	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

GENINI WELL #: 3708 RRCID -> 200734 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5246 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3807 RRCID -> 200736 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 5094 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					6
07	14B2	EXT	350	-0-	350	350	16	1	334	2	N	-0-	5	1			1
08	14B2	EXT	132	-0-	132	482	4	1	128	2	N	-0-					1

CARTA 103 WELL #: 3 RRCID -> 200737 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 5023 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	361	-0-	-104	-0-	33	1	328	2	N	-0-					-0-
04	420	N	344	-0-	-76	-0-	31	1	313	2	N	-0-					-0-
05	589	N	176	-0-	-413	-0-	15	1	161	2	N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	36	1	508	2	N	-0-					-0-
07	279	N	173	-0-	-106	-0-	15	1	158	2	N	-0-					-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 5 RRCID -> 200738 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5844 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	2	N	-0-					-0-
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 4 RRCID -> 200739 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5798 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 7 RRCID -> 205107 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5114 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-
05	124	N	54	-0-	-70	-0-	5	1	49	2	N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 12 RRCID -> 205233 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5745 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

GALBREATH, M.S. 89 WELL #: 2 RRCID -> 205235 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5396 - 6044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTA 113 WELL #: 5 RRCID -> 205236 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5738 - 6003

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3808 RRCID -> 205304 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5121 - 6074

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	237	-0-	237	237	11	1	226	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	234	-0-	234	471	7	1	227	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3311 RRCID -> 205587 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5439 - 5624

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	252	-0-	252	252	11	1	241	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	257	-0-	257	509	8	1	249	2	N	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 12 RRCID -> 205742 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5631 - 6994

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3313 RRCID -> 205885 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5660

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					6
07	14B2 EXT	258	-0-	258	258	12	1	246	2	N	-0-	5	1			1
08	14B2 EXT	280	-0-	280	538	9	1	271	2	N	-0-					1

GENINI WELL #: 3312 RRCID -> 205935 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5445 - 5817

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	84	-0-	84	84	4	1	80	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	104	-0-	104	188	3	1	101	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 169 WELL #: 16 RRCID -> 205951 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5997 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	41	1	850	2	N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	37	1	690	2	N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	34	1	585	2	N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	474	2	N	-0-					-0-
07	744	N	552	-0-	-192	-0-	35	1	517	2	N	-0-					-0-
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	40	1	567	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3809 RRCID -> 206128 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4921 - 6273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	103	-0-	103	103	5	1	98	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	99	-0-	99	202	3	1	96	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3810 RRCID -> 206153 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5102 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
07	14B2	EXT	177	-0-	177	177	8	1	169	2	N	-0-	5	1			-0-
08	14B2	EXT	417	-0-	417	594	13	1	404	2	N	-0-					-0-

SAWYER 167 WELL #: 10 RRCID -> 206169 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6036 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SAWYER 167 WELL #: 13 RRCID -> 206170 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5668 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 6 RRCID -> 206249 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5062 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	2	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	2	N	-0-					-0-
05	403	N	154	-0-	-249	-0-	14	1	140	2	N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	33	1	474	2	N	-0-					-0-
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	23	1	248	2	N	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2	N	-0-					-0-

SAWYER 170 WELL #: 12 RRCID -> 206250 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5714 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	43	1	899	2	N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	45	1	769	2	N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	32	1	532	2	N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	2	N	-0-					-0-
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	39	1	557	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

CARTA 114 WELL #: 8 RRCID -> 206572 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTA 114 WELL #: 9 RRCID -> 206573 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4944 - 6117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	2	N	-0-			-0-
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	19	1	201	2	N	-0-			-0-
05	372 N	105	-0-	-267	-0-	9	1	96	2	N	-0-			-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	N	-0-			-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	14	1	157	2	N	-0-			-0-
*08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	N	-0-			-0-

CARTA 103 WELL #: 9 RRCID -> 206575 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5120 - 6103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	39	1	404	2	N	-0-			-0-
04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	33	1	359	2	N	-0-			-0-
05	465 N	183	-0-	-282	-0-	16	1	167	2	N	-0-			-0-
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	32	1	469	2	N	-0-			-0-
07	341 N	196	-0-	-145	-0-	17	1	179	2	N	-0-			-0-
*08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	2	N	-0-			-0-

CARTA 103 WELL #: 10 RRCID -> 206576 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4728 - 6107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	50	1	528	2	N	-0-			-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	42	1	442	2	N	-0-			-0-
05	527 N	217	-0-	-310	-0-	19	1	198	2	N	-0-			-0-
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	43	1	620	2	N	-0-			-0-
07	465 N	322	-0-	-143	-0-	27	1	295	2	N	-0-			-0-
*08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	2	N	-0-			-0-

CARTA 103 WELL #: 8 RRCID -> 206577 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5470 - 6101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTA 104 WELL #: 1 RRCID -> 206580 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5136 - 6105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	5			11
						6	9							
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	5			16
						6	9							
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	16	2	N	2			18
						2	9							
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	16	2	N	3			21
						3	9							
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	1	18	1	4
						1	9							
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

CARTA 104 WELL #: 2 RRCID -> 206581 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5236 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	280	2	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	2	N	-0-					-0-
05	403	N	129	-0-	-274	-0-	11	1	118	2	N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	2	N	-0-					-0-
07	248	N	102	-0-	-146	-0-	9	1	93	2	N	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	N	-0-					-0-

CARTA 104 WELL #: 4 RRCID -> 208145 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4733 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	59	1	602	2	N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	62	1	625	2	N	-0-					-0-
05	930	N	260	-0-	-670	-0-	24	1	236	2	N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	47	1	619	2	N	-0-					-0-
07	589	N	300	-0-	-289	-0-	24	1	276	2	N	-0-					-0-
*08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	29	1	336	2	N	-0-					-0-

CARTA 104 WELL #: 3 RRCID -> 208282 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5044 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	2	N	-0-					-0-
04	270	N	175	-0-	-95	-0-	15	1	160	2	N	-0-					-0-
05	372	N	122	-0-	-250	-0-	11	1	111	2	N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	14	1	160	2	N	-0-					-0-
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	2	N	-0-					-0-

FRANK REED 117 WELL #: 17 RRCID -> 208849 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5338 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	61	1	569	2	N	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	104	1	823	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	141	1	975	2	N	-0-					-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	165	1	1069	2	N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	143	1	788	2	N	-0-					-0-
08	961	N	733	-0-	-228	-0-	120	1	613	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 11 RRCID -> 208886 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4701 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	41	1	416	2	N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	37	1	393	2	N	-0-					-0-
05	341	N	184	-0-	-157	-0-	16	1	168	2	N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	27	1	371	2	N	-0-					-0-
07	341	N	235	-0-	-106	-0-	20	1	215	2	N	-0-					-0-
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	2	N	-0-					-0-

CARTA 103 WELL #: 13 RRCID -> 208888 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5490 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	8	1	87	2	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 10 RRCID -> 209031 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5007 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	2	N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	34	1	351	2	N	-0-					-0-
05	651	N	198	-0-	-453	-0-	17	1	181	2	N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	2	N	-0-					-0-
07	310	N	182	-0-	-128	-0-	16	1	166	2	N	-0-					-0-
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	338	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

CARTA WELL #: 12 RRCID -> 209262 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4868 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	69	1	708	2	N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	67	1	703	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	317	-0-	-985	-0-	28	1	289	2	N	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	66	1	910	2	N	-0-					-0-
07	651	N	420	-0-	-231	-0-	33	1	387	2	N	-0-					-0-
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	48	1	643	2	N	-0-					-0-

CARTA WELL #: 11 RRCID -> 209263 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4986 - 6127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	47	1	472	2	N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	44	1	446	2	N	-0-					-0-
05	651	N	218	-0-	-433	-0-	19	1	199	2	N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	38	1	558	2	N	-0-					-0-
07	434	N	256	-0-	-178	-0-	23	1	233	2	N	-0-					-0-
*08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	32	1	428	2	N	-0-					-0-

CARTA WELL #: 6 RRCID -> 209270 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 4680 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3711 RRCID -> 210131 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5300 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	12	-0-	12	13	1	1	11	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3812 RRCID -> 210132 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4968 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
07	14B2	EXT	521	-0-	521	521	24	1	497	2	N	-0-	5	1			-0-
08	14B2	EXT	457	-0-	457	978	14	1	443	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3811 RRCID -> 210139 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4850 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
07	14B2	EXT	413	-0-	413	413	19	1	394	2	N	-0-	5	1			-0-
08	14B2	EXT	445	-0-	445	858	14	1	431	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

GENINI WELL #: 3709 RRCID -> 210140 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5193 - 6367

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	1					6
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	1					7
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	398	-0-		398	398		18	1	379	2	N	1	7	1			1
									1	9									
08	14B2	EXT	347	-0-		347	745		10	1	337	2	N	-0-					1

CARTA 103 WELL #: 14 RRCID -> 215577 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4714 - 6122

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	335	N	335	-0-		-0-	-0-	-0-	30	1	305	2	N	-0-					-0-
04	300	N	269	-0-		-31	-0-	-0-	22	1	247	2	N	-0-					-0-
05	496	N	154	-0-		-342	-0-	-0-	13	1	141	2	N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-		-0-	-0-	-0-	26	1	396	2	N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-		-10	-0-	-0-	20	1	218	2	N	-0-					-0-
*08	340	N	340	-0-		-0-	-0-	-0-	22	1	318	2	N	-0-					-0-

CARTA 114 WELL #: 12 RRCID -> 215602 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4889 - 6228

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	415	N	415	-0-		-0-	-0-	-0-	37	1	378	2	N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-		-0-	-0-	-0-	33	1	324	2	N	-0-					-0-
05	341	N	106	-0-		-235	-0-	-0-	10	1	96	2	N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-		-0-	-0-	-0-	36	1	516	2	N	-0-					-0-
07	310	N	248	-0-		-62	-0-	-0-	22	1	226	2	N	-0-					-0-
*08	304	N	304	-0-		-0-	-0-	-0-	21	1	283	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3314 RRCID -> 216785 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5458 - 6494

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	60	-0-		60	60		3	1	57	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	365	-0-		365	425		11	1	354	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3713 RRCID -> 216786 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5136 - 6361

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	285	-0-		285	285		13	1	272	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	208	-0-		208	493		8	1	200	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3315 RRCID -> 217407 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 5382 - 6810

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	218	-0-		218	218		10	1	208	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	288	-0-		288	506		10	1	278	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 129 WELL #: 18 RRCID -> 217600 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5626 - 7006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER 129 WELL #: 15 RRCID -> 217602 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5736 - 6928

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER 167 WELL #: 17 RRCID -> 217603 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5592 - 6126

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

SAWYER 167 WELL #: 14 RRCID -> 217605 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5590 - 6924

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

SAWYER 170 WELL #: 14 RRCID -> 217623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5945 - 6986

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	488	2	N	-0-			-0-
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	53	1	901	2	N	-0-			-0-
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	43	1	716	2	N	-0-			-0-
07	737 N	737	-0-	-0-	-0-	47	1	690	2	N	-0-			-0-
08	806 N	729	-0-	-77	-0-	48	1	681	2	N	-0-			-0-

SAWYER 145 WELL #: 18 RRCID -> 218013 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5524 - 6760

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 146 WELL #: 19 RRCID -> 218028 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5604 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	28	1	587	2	N	2	4	1			1
							2	9									
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	482	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	434	N	85	-0-	-349	-0-	5	1	78	2	N	2	1	1			2
							2	9									
06	450	N	5	-0-	-445	-0-	4	2	1	9	N	1	1	1			2
07	527	N	20	-0-	-507	-0-	1	1	18	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	1	2	2	9	N	2	3	1			1

SAWYER 145 WELL #: 19 RRCID -> 218144 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5595 - 6778

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SAWYER 143 WELL #: 18 RRCID -> 218145 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5520 - 6608

03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	83	1	1747	2	N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	61	1	1160	2	N	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	54	1	930	2	N	-0-					-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	50	1	828	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	689	-0-	-582	-0-	44	1	645	2	N	-0-					-0-
08	992	N	889	-0-	-103	-0-	59	1	830	2	N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 17 RRCID -> 218641 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5478 - 6708

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

JONES 122 WELL #: 19 RRCID -> 218672 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5070 - 6125

03	670	X	670	-0-	-0-	-0-	30	1	621	2	N	17	27	1			11
							19	9									
04	556	X	556	-0-	-0-	-0-	27	1	512	2	N	15	18	1			8
							17	9									
05	589	X	207	-0-	-382	-0-	11	1	182	2	N	13	9	1			12
							14	9									
06	540	X	193	-0-	-347	-0-	11	1	170	2	N	11	9	1			14
							12	9									
07	558	N	306	-0-	-252	-0-	19	1	276	2	N	10	9	1			15
							11	9									
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	N	11	18	1			8
							12	9									

SAWYER A 144 WELL #: 19 RRCID -> 218673 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5464 - 6618

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

JONES 119 WELL #: 17 RRCID -> 218674 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	656	2	N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	34	1	637	2	N	-0-					-0-
05	713	N	571	-0-	-142	-0-	32	1	539	2	N	-0-					-0-
06	660	N	502	-0-	-158	-0-	29	1	473	2	N	-0-					-0-
07	682	N	342	-0-	-340	-0-	22	1	320	2	N	-0-					-0-
08	558	N	134	-0-	-424	-0-	9	1	125	2	N	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 13 RRCID -> 218683 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 5150 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	328	X	328	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	N	22	36	1			14
							24	9									
04	431	X	431	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	N	21	24	1			11
							23	9									
05	713	X	327	-0-	-386	-0-	17	1	291	2	N	17	12	1			16
							19	9									
06	420	X	270	-0-	-150	-0-	14	1	239	2	N	15	12	1			19
							17	9									
07	434	N	223	-0-	-211	-0-	13	1	196	2	N	13	12	1			20
							14	9									
08	341	N	274	-0-	-67	-0-	17	1	240	2	N	15	24	1			11
							17	9									

SAWYER 167 WELL #: 18 RRCID -> 218684 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 5576 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CARTA 103 WELL #: 15 RRCID -> 233955 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5311 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 129 WELL #: 16 RRCID -> 237357 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 5686 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 42 RRCID -> 237366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5676 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 129 WELL #: 17 RRCID -> 239003 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5587 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER 167 WELL #: 16 RRCID -> 239004 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 5563 - 6975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

SAWYER 167 WELL #: 15 RRCID -> 239012 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 5627 - 7055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESPY, H. T. -A- WELL #: 4 RRCID -> 240735 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5135 - 5583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESPY, H. T. -B- WELL #: 4 RRCID -> 240937 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5253 - 5320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER 113 WELL #: 20 RRCID -> 241486 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5483 - 6648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

SAWYER 113 WELL #: 19 RRCID -> 241487 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5407 - 6570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

CARTA 103 WELL #: 17 RRCID -> 241488 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4945 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	34	1	354	2	N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	36	1	396	2	N	-0-					-0-
05	558	N	250	-0-	-308	-0-	21	1	229	2	N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	33	1	451	2	N	-0-					-0-
07	403	N	282	-0-	-121	-0-	23	1	259	2	N	-0-					-0-
*08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	29	1	398	2	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3714 RRCID -> 241489 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 4991 - 6484

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					19
07	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-	17	1			2
08	14B2	EXT	3	-0-	3	9	3	2			N	-0-					2

JONES 97 WELL #: 13 RRCID -> 241491 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5873 - 6230

03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 9 RRCID -> 241492 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5415 - 6185

03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
06	120	N	7	-0-	-113	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	2	N	-0-					-0-
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	2	N	-0-					-0-

JONES 119 WELL #: 6 RRCID -> 241603 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 5274 - 6188

03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	210	N	29	-0-	-181	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

JONES 97 WELL #: 15 RRCID -> 241648 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5380 - 6427

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 113 WELL #: 16 RRCID -> 241675 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5413 - 6655

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 113 WELL #: 18 RRCID -> 241678 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5472 - 6629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

ESPY, H. T. WELL #: 10 RRCID -> 241842 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5315 - 5377

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESPY, H. T. WELL #: 9 RRCID -> 241843 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5309 - 5416

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER 129 WELL #: 19 RRCID -> 242318 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5715 - 7033

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER 145 WELL #: 20 RRCID -> 242349 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5508 - 6974

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

SAWYER 169 WELL #: 9 RRCID -> 242385 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5715 - 7033

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER 146 WELL #: 12 RRCID -> 242395 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5981 - 6941

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

SAWYER 170 WELL #: 13 RRCID -> 242407 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5479 - 7077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	4	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			2
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	2	3	1			1
							2	9									

JONES 119 WELL #: 18 RRCID -> 242467 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 5150 - 5525

03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	630	N	484	-0-	-146	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	651	N	490	-0-	-161	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	589	N	426	-0-	-163	-0-	426	2			N	-0-					-0-

SAWYER 145 WELL #: 12 RRCID -> 242752 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5518 - 6941

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER A 144 WELL #: 12 RRCID -> 243612 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 5323 - 6555

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES 122 WELL #: 18 RRCID -> 243692 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5229 - 6252

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 169 WELL #: 14 RRCID -> 243721 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5688 - 7126

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
BAKER 44 WELL #: 2 RRCID -> 188177 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3704 - 3800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAKER, ROY 49 WELL #: 3 RRCID -> 189115 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 3814 PERF. 2958 - 2963

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAKER, ROY 18 WELL #: 1 RRCID -> 191286 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3176 - 3196

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAKER, ROY 18 WELL #: 3 RRCID -> 191287 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3085 - 3140

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1020	-0-	1020	1020	1020	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	887	-0-	887	1907	887	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	854	-0-	854	2761	854	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	764	-0-	764	3525	764	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	761	-0-	761	4286	761	2		N	-0-			-0-

BAKER, ROY 49 WELL #: 4 RRCID -> 226670 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2940 - 2956

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1020	-0-	1020	1020	1020	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	887	-0-	887	1907	887	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	854	-0-	854	2761	854	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	699	-0-	699	3460	699	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	570	-0-	570	4030	570	2		N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 1 RRCID -> 055861 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 8338 PERF. N/A

03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			66
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			66
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			66
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			66
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			66
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			66

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 2 RRCID -> 056174 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 6909 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
06	690	N	246	-0-	-444	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	713	N	262	-0-	-451	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	744	N	537	-0-	-207	-0-	537	2			N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 058475 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6935 - 7280

03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 058476 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 7452 PERF. N/A

03	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 064197 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 3 RRCID -> 154421 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7146 - 7450

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 154429 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7184 - 7473

03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 154444 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7078 - 7326

03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155531 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 155532 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7228 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 6 RRCID -> 156549 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7194 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 156550 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	570	N	329	-0-	-241	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	434	N	259	-0-	-175	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	434	N	147	-0-	-287	-0-	147	2			N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS M. WELL #: 5 RRCID -> 156588 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6904 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

SHAIDA, JOHN H. 768650
CARTA 113 WELL #: 1 RRCID -> 098388 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 4932 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	699	X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	873	X	873	-0-	-0-	-0-	6	1	867	2	N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	63	1	707	2	N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	4	1	863	2	N	-0-					-0-
07	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					-0-
08	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SHAIDA, JOHN H. //CONT.// 768650
CAUTHORN, DAN A. WELL #: 1156 RRCID -> 108154 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7657 - 7665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1612 N	1489	-0-	-123	-0-	4	1	1485	2	N	-0-			-0-
04	1530 N	1443	-0-	-87	-0-	4	1	1439	2	N	-0-			-0-
05	1612 N	1465	-0-	-147	-0-	4	1	1461	2	N	-0-			-0-
06	1440 N	1366	-0-	-74	-0-	4	1	1362	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1443	-0-	-45	-0-	4	1	1439	2	N	-0-			-0-
08	1457 N	1418	-0-	-39	-0-	4	1	1414	2	N	-0-			-0-

FBE 13-12 WELL #: 1312 RRCID -> 215233 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7433 - 7526

03	1891 X	1708	-0-	-183	-0-	3	1	1705	2	N	-0-			-0-
04	2070 X	1665	-0-	-405	-0-	3	1	1662	2	N	-0-			-0-
05	2294 X	1859	-0-	-435	-0-	4	1	1855	2	N	-0-			-0-
06	2220 X	2177	-0-	-43	-0-	4	1	2173	2	N	-0-			-0-
07	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	5	1	2363	2	N	-0-			-0-
*08	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	5	1	2465	2	N	-0-			-0-

STRAWN PETROLEUM OPERATING, LLC 825820
SUTTON "A" WELL #: 3005 RRCID -> 266156 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5392 - 5398

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EPPS 48 WELL #: 2 RRCID -> 271252 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6340 - 6388

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138

ALDWELL RANCH -A- WELL #: 2205 RRCID -> 275337 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6766 - 6893

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
ESPY, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 073432 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965

BEHLING WELL #: 1 RRCID -> 088369 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5722 - 6092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120 N	34	-0-	-86	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

BEHLING WELL #: 2 RRCID -> 093197 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4920 - 5836

03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	570 N	393	-0-	-177	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	570 N	486	-0-	-84	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	589 N	486	-0-	-103	-0-	486	3			N	-0-					-0-

PLATEAU MUND WELL #: 1 RRCID -> 100290 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6410 - 6572

03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	90 N	22	-0-	-68	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

PLATEAU ROSE WELL #: 1 RRCID -> 103013 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6482

03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	217 N	129	-0-	-88	-0-	129	3			N	-0-					-0-

BEHLING WELL #: 3 RRCID -> 109236 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4442 - 5729

03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120 N	45	-0-	-75	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	120 N	26	-0-	-94	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

BEHLING WELL #: 4 RRCID -> 115423 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5670 - 5715

03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120 N	45	-0-	-75	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	120 N	26	-0-	-94	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

BEHLING WELL #: 5 RRCID -> 117358 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5713 - 5747

03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120 N	45	-0-	-75	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	120 N	26	-0-	-94	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
BEHLING WELL #: 6 RRCID -> 183343 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4874 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	840	N	316	-0-	-524	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
06	780	N	184	-0-	-596	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
08	713	N	571	-0-	-142	-0-	571	3			N	-0-					-0-

TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
EPPS 48 WELL #: 1 RRCID -> 266774 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 5548 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
MAYER 15 WELL #: 1 RRCID -> 019005 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 6555

03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					3
04	90	N	21	-0-	-69	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					3
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					3
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					3
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					3

SHURLEY WELL #: 1 RRCID -> 019222 COMPL. DATE 11/01/1954 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5166 - 5966

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

MAYER, E. S. TRUSTEE NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 034968 COMPL. DATE 12/21/1964 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

03	15	N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

COLLIER, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 047397 COMPL. DATE 03/18/1969 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5077 - 5133

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DUNBAR, NED WELL #: 3 RRCID -> 051689 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 5992 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 2 RRCID -> 051822 COMPL. DATE 09/10/1971 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 2 RRCID -> 052281 COMPL. DATE 04/06/1972 TOTAL DEPTH 5622 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	148	-0-	148	165	148	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	14B2 EXT	13	-0-	13	178	13	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	3	-0-	3	181	3	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	181					Y	-0-					-0-
07	181 X	-0-	-0-	-181	-0-					Y	-0-					-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 23 WELL #: 1 RRCID -> 052339 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 3 RRCID -> 052491 COMPL. DATE 04/25/1972 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 5 RRCID -> 052492 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 6373 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 6 RRCID -> 052726 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5083 - 5813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT 130 WELL #: 1 RRCID -> 052953 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 7430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	35	1	455	3	Y	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	28	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	17	1	192	3	Y	8					8
							9	9									
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	32	1	409	3	Y	11					19
							12	9									
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	33	1	418	3	Y	7					26
							8	9									
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	376	3	Y	8	24	1			10
							9	9									

FIELDS 15 WELL #: 1 RRCID -> 052955 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 1 RRCID -> 052959 COMPL. DATE 05/22/1971 TOTAL DEPTH 6239 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 1 RRCID -> 052964 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 1 RRCID -> 052965 COMPL. DATE 04/25/1970 TOTAL DEPTH 6144 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 1 RRCID -> 052966 COMPL. DATE 06/28/1971 TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A

03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	24	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SAWYER 128 WELL #: 1 RRCID -> 052968 COMPL. DATE 07/19/1971 TOTAL DEPTH 6828 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 1 RRCID -> 052969 COMPL. DATE 05/27/1971 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 0 - 6070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 1 RRCID -> 052970 COMPL. DATE 04/27/1971 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 1 RRCID -> 052971 COMPL. DATE 04/17/1972 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					8
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	3	4	9	N	4					12
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					12
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 1 RRCID -> 052974 COMPL. DATE 08/27/1971 TOTAL DEPTH 5768 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	43	1	339	3	Y	-0-					-0-
04	510 N	392	-0-	-118	-0-	47	1	345	3	Y	-0-					-0-
05	558 N	4	-0-	-554	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	114	1	597	3	Y	-0-					-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	70	1	424	3	Y	-0-					-0-
*08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	64	1	363	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 53 WELL #: 1 RRCID -> 052976 COMPL. DATE 11/02/1971 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 1 RRCID -> 052982 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 99 WELL #: 1 RRCID -> 052987 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 6313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	3	N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	33	1	217	3	N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	223	3	N	-0-					-0-
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 1 RRCID -> 052998 COMPL. DATE 05/28/1972 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					2
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					2
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					2
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					2
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					2
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					2

-8- FRIESS WELL #: 1 T RRCID -> 053070 COMPL. DATE 12/30/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 45 WELL #: 1 RRCID -> 053073 COMPL. DATE 11/30/1971 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 0 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 1 RRCID -> 053078 COMPL. DATE 12/25/1971 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	88	1	284	3	N	-0-					1
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	54	1	318	3	N	-0-					1
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	52	1	318	3	N	-0-	1	1			-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	113	1	354	3	N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	109	1	349	3	N	-0-					-0-
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	105	1	351	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 053147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6245 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 57 WELL #: 1 RRCID -> 053865 COMPL. DATE 06/07/1972 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	142	-0-	-106	-0-	17	1	125	3	Y	-0-					4
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	15	1	103	3	Y	-0-					4
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	14	1	95	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	16	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	120	3	Y	1					1
							1	9									
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	3	Y	-0-					1

SAWYER 168 WELL #: 1 RRCID -> 053870 COMPL. DATE 05/29/1972 TOTAL DEPTH 7057 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	23	1	295	3	Y	-0-					1
04	360	N	276	-0-	-84	-0-	21	1	255	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	403	N	257	-0-	-146	-0-	21	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	22	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	20	1	251	3	Y	-0-					-0-
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 86 WELL #: 1 RRCID -> 053913 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5744 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 053915 COMPL. DATE 10/09/1972 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 2 RRCID -> 054211 COMPL. DATE 12/12/1972 TOTAL DEPTH 5875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 1 RRCID -> 054213 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PFLUGER 110 WELL #: 1 RRCID -> 054551 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	50	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	43	1	428	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	47	1	387	3	Y	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	40	1	438	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	399	-0-	-97	-0-	28	1	371	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	36	1	393	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 2 RRCID -> 054552 COMPL. DATE 01/31/1973 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 2 RRCID -> 054628 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 5653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 2 RRCID -> 054629 COMPL. DATE 01/28/1973 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 0 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181	3	N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	23	1	170	3	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	31	1	155	3	N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	29	1	154	3	N	-0-					-0-
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	16	1	96	3	N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	27	1	154	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 1 RRCID -> 054631 COMPL. DATE 02/27/1972 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 0 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISS 82 WELL #: 1 RRCID -> 054634 COMPL. DATE 12/06/1972 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 0 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 2 RRCID -> 054635 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	120	1	332	3	N	-0-	8	1			3
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	118	1	316	3	N	8					11
							9	9									
05	465	N	410	-0-	-55	-0-	132	1	274	3	N	4					15
							4	9									
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	126	1	269	3	N	1	11	1			5
							1	9									
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	128	1	307	3	N	8					13
							9	9									
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	135	1	324	3	N	4	12	1			5
							4	9									

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 2 RRCID -> 054636 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 2 RRCID -> 054637 COMPL. DATE 12/26/1972 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	26	1	201	3	N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	25	1	184	3	N	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	34	1	170	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	34	1	176	3	N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	30	1	179	3	N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	32	1	183	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 7 RRCID -> 055030 COMPL. DATE 03/17/1973 TOTAL DEPTH 6619 PERF. N/A

03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 8 RRCID -> 055031 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 6195 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 9 RRCID -> 055032 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GALBREATH 67 WELL #: 1 RRCID -> 055046 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	258	-0-	-83	-0-	31	1	227	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	258	-0-	-72	-0-	38	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	281	-0-	-91	-0-	43	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	246	-0-	-33	-0-	23	1	223	3	Y	-0-					-0-
08	279 N	226	-0-	-53	-0-	22	1	200	3	Y	4	2	1			2
						4	9									

PFLUGER 104 WELL #: 2 RRCID -> 055049 COMPL. DATE 03/03/1973 TOTAL DEPTH 5402 PERF. N/A

03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	-0-					-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 1 RRCID -> 055082 COMPL. DATE 05/03/1972 TOTAL DEPTH 7576 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISS 63 WELL #: 2 RRCID -> 055165 COMPL. DATE 04/22/1973 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 0 - 5468

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 2 RRCID -> 055170 COMPL. DATE 04/08/1973 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

03	93 N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	9	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	14	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	13	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	12	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 2 RRCID -> 055171 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 5964 PERF. N/A

03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	24	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	21	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	20	1	118	3	Y	-0-					-0-
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	24	1	137	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REED 116 WELL #: 2 RRCID -> 055203 COMPL. DATE 05/13/1973 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	19	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	1			Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 3 RRCID -> 055275 COMPL. DATE 12/27/1972 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 10 RRCID -> 055452 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 055764 COMPL. DATE 06/08/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-					1
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-					1
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	N	-0-	1	1			-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 1 RRCID -> 055890 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 2 RRCID -> 055891 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0931S RRCID -> 055892 COMPL. DATE 07/22/1973 TOTAL DEPTH 6012 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CUSENBARY 36 WELL #: 4 RRCID -> 056086 COMPL. DATE 08/12/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 1 RRCID -> 056313 COMPL. DATE 06/29/1973 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY "A" WELL #: 1 RRCID -> 056315 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5047 - 5367

03	403 N	306	-0-	-97	-0-	50	1	256	3	Y	-0-					10
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	75	1	341	3	Y	-0-					10
05	403 N	386	-0-	-17	-0-	75	1	311	3	Y	-0-					10
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	72	1	330	3	Y	-0-					10
07	434 N	394	-0-	-40	-0-	74	1	320	3	Y	-0-					10
*08	501 N	501	-0-	-0-	-0-	253	1	236	3	Y	11					21
						12	9									

ESPY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 056316 COMPL. DATE 06/01/1972 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5262 - 5268

03	403 N	281	-0-	-122	-0-	46	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	69	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	325	-0-	-47	-0-	63	1	262	3	Y	-0-					-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	65	1	297	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	70	1	304	3	Y	-0-					-0-
*08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	240	1	224	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 7 RRCID -> 056317 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3			Y	-0-					3
04	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	3			Y	-0-					3
05	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	3			Y	-0-					3
06	450 N	434	-0-	-16	-0-	434	3			Y	-0-					3
07	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3			Y	-0-					3
08	434 N	426	-0-	-8	-0-	426	3			Y	-0-					3

MAYER 37 WELL #: 1 RRCID -> 056453 COMPL. DATE 09/18/1973 TOTAL DEPTH 7569 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	21	-0-	21	21	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	18	-0-	18	39	2	1	16	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CUSENBARY 36 WELL #: 6 RRCID -> 056455 COMPL. DATE 08/28/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY WELL #: 8 RRCID -> 056456 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 6502 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 056579 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	23	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	23	1	246	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	135	-0-	-175	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	99	-0-	-211	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 2 RRCID -> 056782 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 7448 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 1 RRCID -> 056816 COMPL. DATE 10/28/1973 TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1871 RRCID -> 056865 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	27	1	336	3	N	-0-					-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	22	1	261	3	N	-0-					-0-
05	310	N	232	-0-	-78	-0-	19	1	213	3	N	-0-					-0-
06	300	N	170	-0-	-130	-0-	15	1	155	3	N	-0-					-0-
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	21	1	210	3	N	-0-					-0-
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	19	1	164	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1872 RRCID -> 056866 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 6221 PERF. N/A

03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	51	1	636	3	N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	50	1	601	3	N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	55	1	621	3	N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	56	1	581	3	N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	64	1	627	3	N	-0-					-0-
*08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	69	1	591	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0122S RRCID -> 056905 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5221 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1751 RRCID -> 056906 COMPL. DATE 11/18/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	13	1	133	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 056967 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056968 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 168 WELL #: 2 RRCID -> 056988 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7114 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	13	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	244	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	18	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	208	-0-	-71	-0-	15	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	15	1	186	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 1 RRCID -> 057027 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7117 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			2
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	366	3	Y	-0-					1
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	6	1	263	3	Y	-0-					1
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	372	N	216	-0-	-156	-0-	5	1	211	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 2 RRCID -> 057112 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	45	-0-	45	225	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	296	X	71	-0-	-225	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	541	X	541	-0-	-0-	-0-	68	1	473	3	Y	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	71	1	557	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	868	-0-	868	868	95	1	773	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	890	-0-	890	1758	99	1	791	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 0932S RRCID -> 057113 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 4622 - 5215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1061S RRCID -> 057129 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4656 - 5236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 057265 COMPL. DATE 12/19/1973 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	34	1	439	3	N	-0-					-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
06	270 N	104	-0-	-166	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
*08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 1 RRCID -> 057352 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	271	-0-	-59	-0-	23	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	53	-0-	-319	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	360 N	66	-0-	-294	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	59	-0-	-220	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 2 RRCID -> 057358 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 6565 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 1 RRCID -> 057365 COMPL. DATE 09/13/1973 TOTAL DEPTH 7319 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 1 RRCID -> 057379 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 N	397	-0-	-37	-0-	28	1	369	3	N	-0-					-0-
04	420 N	390	-0-	-30	-0-	28	1	362	3	N	-0-					-0-
05	465 N	410	-0-	-55	-0-	33	1	377	3	N	-0-					-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	3	N	-0-					-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	27	1	415	3	N	-0-					-0-
*08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0831S RRCID -> 057380 COMPL. DATE 01/17/1974 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1852 RRCID -> 057381 COMPL. DATE 01/01/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	9	1	75	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "T" WELL #: 1 RRCID -> 057426 COMPL. DATE 09/14/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	3	N	-0-					1
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	21	1	127	3	N	-0-					1
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	19	1	124	3	N	-0-	1	1			-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	17	1	122	3	N	-0-					-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	14	1	128	3	N	-0-					-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	16	1	125	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 2 A RRCID -> 057487 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 4 RRCID -> 057509 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

03	62 N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	N	-0-					2
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	7	1	42	3	N	-0-					2
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-	2	1			-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 1 RRCID -> 057512 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7822 PERF. N/A

03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
*08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

ASKEW & GLIMP 42 WELL #: 1 RRCID -> 057541 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 48 WELL #: 1 RRCID -> 057548 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	180	-0-	-99	-0-	13	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 49 WELL #: 1 RRCID -> 057663 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

03	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 2 RRCID -> 057755 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	12	N	10	-0-	-2	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
07	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 057756 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 2 RRCID -> 057799 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

03	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 5 RRCID -> 057800 COMPL. DATE 02/22/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 2 RRCID -> 057801 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					1
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	131	-0-	-49	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 1 RRCID -> 057819 COMPL. DATE 10/08/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-					1
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-					1
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-	1	1			-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 057820 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	10	1	61	3	N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	10	1	62	3	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 4 RRCID -> 057985 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-

WARD, RIP "B" WELL #: 1 RRCID -> 058010 COMPL. DATE 03/05/1974 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 058135 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	63	1	543	3	N	-0-					1
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	54	1	516	3	N	-0-					1
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	51	1	523	3	N	-0-	1	1			-0-
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	53	1	507	3	N	-0-					-0-
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	56	1	530	3	N	-0-					-0-
08	589	N	569	-0-	-20	-0-	56	1	513	3	N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 2 RRCID -> 058136 COMPL. DATE 03/24/1974 TOTAL DEPTH 5929 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -C- WELL #: 1 RRCID -> 058198 COMPL. DATE 03/15/1974 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 36 WELL #: 1 RRCID -> 058199 COMPL. DATE 03/05/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 1 RRCID -> 058275 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 3 RRCID -> 058290 COMPL. DATE 03/27/1974 TOTAL DEPTH 5898 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	3	N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	3	N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	21	1	106	3	N	-0-					-0-
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	16	1	86	3	N	-0-					-0-
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	14	1	87	3	N	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	19	1	107	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0123S RRCID -> 058406 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 1 RRCID -> 058407 COMPL. DATE 09/26/1973 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. -39- WELL #: 1 RRCID -> 058408 COMPL. DATE 08/18/1974 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	206	3	N	1	2	1			3
							1	9									
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	3	N	-0-					3
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	N	-0-					3
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	18	1	171	3	N	1					4
							1	9									
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	15	1	158	3	N	-0-	2	1			2
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	15	1	177	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 16 WELL #: 3 RRCID -> 058509 COMPL. DATE 05/07/1974 TOTAL DEPTH 6129 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 058557 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

03	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 3 RRCID -> 058681 COMPL. DATE 05/17/1974 TOTAL DEPTH 6533 PERF. N/A

03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	34	1	268	3	N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	37	1	275	3	N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	48	1	245	3	N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	46	1	239	3	N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	40	1	242	3	N	-0-					-0-
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	26	1	148	3	N	-0-					-0-

SAWYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 058766 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 16 WELL #: 1 RRCID -> 058767 COMPL. DATE 06/04/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 3 RRCID -> 058805 COMPL. DATE 05/31/1974 TOTAL DEPTH 5557 PERF. N/A

03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	30	1	243	3	Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	28	1	232	3	Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	19	1	257	3	Y	-0-					-0-
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	23	1	250	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 15 WELL #: 1 RRCID -> 058879 COMPL. DATE 05/16/1974 TOTAL DEPTH 7514 PERF. N/A

03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 105 WELL #: 4 RRCID -> 058897 COMPL. DATE 06/23/1974 TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 501 RRCID -> 059038 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 16 WELL #: 2 RRCID -> 059098 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 3 RRCID -> 059099 COMPL. DATE 06/28/1974 TOTAL DEPTH 8324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 2 RRCID -> 059123 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 7957 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1861 RRCID -> 059173 COMPL. DATE 06/11/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	16	1	196	3	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	N	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	15	1	174	3	N	-0-					-0-
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	15	1	160	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	19	1	159	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1862 RRCID -> 059174 COMPL. DATE 06/07/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	25	1	306	3	N	-0-					-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	25	1	302	3	N	-0-					-0-
05	403	N	312	-0-	-91	-0-	25	1	287	3	N	-0-					-0-
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	26	1	267	3	N	-0-					-0-
07	341	N	268	-0-	-73	-0-	25	1	243	3	N	-0-					-0-
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	26	1	224	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 059228 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 1 RRCID -> 059231 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					2
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					2
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	Y	-0-	1	1			1
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					1
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					1
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	Y	-0-	1	1			-0-

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 5 RRCID -> 059284 COMPL. DATE 08/03/1974 TOTAL DEPTH 6091 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	21	1	153	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	29	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	29	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	25	1	153	3	Y	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	28	1	160	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 059328 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 6370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	31	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	40	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	31	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	29	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	34	1	148	3	Y	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	130	1	121	3	Y	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 1 RRCID -> 059373 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 2 RRCID -> 059378 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 4 RRCID -> 059424 COMPL. DATE 08/21/1974 TOTAL DEPTH 5518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 211 RRCID -> 059459 COMPL. DATE 07/14/1974 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8372 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	754	-0-	-52	-0-	56	1	698	3	N	-0-	1	1			2
04	720	N	707	-0-	-13	-0-	54	1	652	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	806	N	751	-0-	-55	-0-	61	1	689	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	720	N	710	-0-	-10	-0-	63	1	647	3	N	-0-	1	1			1
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	69	1	676	3	N	-0-	1	1			-0-
08	744	N	690	-0-	-54	-0-	72	1	618	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 059634 COMPL. DATE 09/04/1974 TOTAL DEPTH 6484 PERF. N/A

03	155	N	133	-0-	-22	-0-	22	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	28	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	29	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	30	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	26	1	114	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	60	1	56	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 2 RRCID -> 059657 COMPL. DATE 09/29/1974 TOTAL DEPTH 6515 PERF. N/A

03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3

PFLUGER 104 WELL #: 4 RRCID -> 059698 COMPL. DATE 09/15/1974 TOTAL DEPTH 5432 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 9 RRCID -> 059699 COMPL. DATE 08/21/1974 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5130 - 5008

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 10 RRCID -> 059701 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RAY, MAY M. MRS. "F" WELL #: 1 RRCID -> 059721 COMPL. DATE 07/15/1974 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 1 RRCID -> 059756 COMPL. DATE 09/14/1974 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER -154- WELL #: 1 RRCID -> 059757 COMPL. DATE 09/11/1974 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

03	T. A.	14	-0-	14	205	1	1	13	3	Y	-0-					1
04	221 X	16	-0-	-205	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 059938 COMPL. DATE 09/17/1974 TOTAL DEPTH 5624 PERF. N/A

03	868 N	702	-0-	-166	-0-	115	1	587	3	Y	-0-					3
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	173	1	785	3	Y	-0-					3
05	992 N	811	-0-	-181	-0-	157	1	654	3	Y	-0-					3
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	163	1	743	3	Y	-0-					3
07	992 N	937	-0-	-55	-0-	176	1	761	3	Y	-0-					3
*08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	599	1	560	3	Y	3					6
						3	9									

MAYER 7 WELL #: 1 RRCID -> 059974 COMPL. DATE 10/17/1974 TOTAL DEPTH 7540 PERF. N/A

03	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					2
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					2
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 2 RRCID -> 060073 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 6043 PERF. N/A

03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 21 WELL #: 2 RRCID -> 060146 COMPL. DATE 10/13/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 1 RRCID -> 060147 COMPL. DATE 11/06/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR.-I- WELL #: 1 RRCID -> 060204 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	N	-0-					-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	N	-0-					-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	12	1	142	3	N	-0-					-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	10	1	138	3	N	-0-					-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	10	1	140	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1151S RRCID -> 060262 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
05	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
*08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 2 RRCID -> 060267 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 6027 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 4 RRCID -> 060323 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 5704 PERF. N/A

03	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					1
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					1
05	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-	1	1			-0-
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY, W. R. -39- WELL #: 3 RRCID -> 060325 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					1
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-					1
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	3	N	-0-					1
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	75	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					1

MAYER 17 WELL #: 1 RRCID -> 060338 COMPL. DATE 12/06/1974 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 2 RRCID -> 060348 COMPL. DATE 11/16/1974 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	2	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	3	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	119	-0-	-36	-0-	3	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	3	1	115	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 3 RRCID -> 060349 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 6649 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 2 RRCID -> 060513 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 6852 PERF. N/A

03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	157	3	Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	20	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	3	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	17	1	136	3	Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 060555 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 147 WELL #: 1 RRCID -> 060601 COMPL. DATE 11/22/1974 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 4 RRCID -> 060777 COMPL. DATE 01/17/1975 TOTAL DEPTH 6277 PERF. N/A

03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 3 RRCID -> 060855 COMPL. DATE 11/19/1974 TOTAL DEPTH 6509 PERF. N/A

03	T. A.	66	-0-	66	186	8	1	58	3	Y	-0-	1	1			1
04	T. A.	75	-0-	75	261	6	1	66	3	Y	3	1	1			3
						3	9									
05	358 X	97	-0-	-261	-0-	12	1	81	3	Y	4	1	1			6
						4	9									
06	92 X	92	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	2	2	1			6
						2	9									
07	T. A.	113	-0-	113	113	12	1	99	3	Y	2	2	1			6
						2	9									
08	T. A.	112	-0-	112	225	12	1	97	3	Y	3	2	1			7
						3	9									

CANYON RANCH WELL #: 0132S RRCID -> 060948 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

03	62 N	48	-0-	-14	-0-	11	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	26	-0-	-64	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
05	93 N	49	-0-	-44	-0-	24	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	6	1	17	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	7	1	12	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0833S RRCID -> 060949 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 5593 PERF. N/A

03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 3 RRCID -> 061079 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 96 WELL #: 3 RRCID -> 061080 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 4 RRCID -> 061179 COMPL. DATE 02/20/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 3 RRCID -> 061180 COMPL. DATE 02/20/1975 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 3 RRCID -> 061269 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	26	1	201	3	N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	25	1	184	3	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	52	1	264	3	N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	33	1	174	3	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	31	1	188	3	N	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	35	1	197	3	N	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 3 RRCID -> 061390 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6674 PERF. N/A

03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					1
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	84	-0-	-102	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-

MAYER 20 WELL #: 2 B RRCID -> 061393 COMPL. DATE 03/02/1975 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1152S RRCID -> 061507 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4527 - 5219

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 401 RRCID -> 061565 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 8820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	33	1	413	3	N	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	31	1	369	3	N	-0-					-0-
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	34	1	383	3	N	-0-					-0-
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	33	1	341	3	N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	37	1	360	3	N	-0-					-0-
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	39	1	336	3	N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 2 RRCID -> 061655 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	465	N	328	-0-	-137	-0-	23	1	305	3	Y	-0-					7
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	40	1	430	3	Y	1					8
							1	9									
05	496	N	416	-0-	-80	-0-	41	1	375	3	Y	-0-					8
06	330	N	61	-0-	-269	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					8
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					8
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					8

MAYER 9 WELL #: 1 RRCID -> 061688 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 1 RRCID -> 061768 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-	2	1			1
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	1					2
							1	9									
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	80	3	N	1					3
							1	9									
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	N	1	1	1			3
							1	9									
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	N	-0-					3
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	1	3	1			1
							1	9									

REED 100 WELL #: 3 RRCID -> 061859 COMPL. DATE 04/11/1975 TOTAL DEPTH 5597 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 3A RRCID -> 061860 COMPL. DATE 03/19/1975 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 4 WELL #: 1 RRCID -> 061861 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1762 RRCID -> 061871 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 062007 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

03	124	N	100	-0-	-24	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0134S RRCID -> 062168 COMPL. DATE 05/21/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	136	1	473	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	468	-0-	-72	-0-	4	1	464	3	Y	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	444	1	453	3	Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	142	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	43	1	452	3	Y	-0-					-0-
*08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	261	1	426	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0133S RRCID -> 062169 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 4 RRCID -> 062170 COMPL. DATE 04/19/1975 TOTAL DEPTH 6359 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 1 WELL #: 2 RRCID -> 062294 COMPL. DATE 05/21/1975 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 1072S RRCID -> 062347 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1073S RRCID -> 062348 COMPL. DATE 05/22/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

MORRISS 5 WELL #: 1 RRCID -> 062455 COMPL. DATE 12/29/1974 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

MAYER 49 WELL #: 2 RRCID -> 062456 COMPL. DATE 03/08/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 12 RRCID -> 062607 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-					1
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	N	-0-					1
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-	1	1			-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 062793 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 7298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	30	1	387	3	N	-0-					1
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	3	N	-0-					1
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	33	1	381	3	N	-0-	1	1			-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	374	3	N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	3	N	-0-					-0-
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	27	1	389	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 4 RRCID -> 062850 COMPL. DATE 06/07/1975 TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 141 WELL #: 3 RRCID -> 062851 COMPL. DATE 06/11/1975 TOTAL DEPTH 6987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	2	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					-0-
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	146	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1741 RRCID -> 062929 COMPL. DATE 07/29/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0832S RRCID -> 063076 COMPL. DATE 07/30/1975 TOTAL DEPTH 5584 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	499	-0-	-152	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	449	-0-	-140	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	3			Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 4 RRCID -> 063179 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-

LANCASTER 3 WELL #: 2 RRCID -> 063180 COMPL. DATE 05/24/1975 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					2
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					2
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 2 RRCID -> 063181 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 4 RRCID -> 063281 COMPL. DATE 07/25/1975 TOTAL DEPTH 6721 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0834S RRCID -> 063325 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

KIRBY "1" WELL #: 2 RRCID -> 063326 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 6882 PERF. N/A

03	186	N	168	-0-	-18	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					6
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					6
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	16	1	158	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 2 RRCID -> 063476 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 1 RRCID -> 063481 COMPL. DATE 08/13/1975 TOTAL DEPTH 7380 PERF. N/A

03	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 2 RRCID -> 063515 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

03	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					1
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	4	1	22	3	N	-0-					1
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-	1	1			-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 2 A RRCID -> 063518 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

03	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-

MAYER 1 WELL #: 1 RRCID -> 063551 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 1 RRCID -> 063602 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 2 RRCID -> 063603 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7083 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	3					3
							3	9									
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	Y	3					6
							3	9									
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	4	6	1			4
							4	9									

WARD 127 WELL #: 2 RRCID -> 063659 COMPL. DATE 05/18/1975 TOTAL DEPTH 6890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-	1	1			-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	9	1	109	3	N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	104	3	N	1					1
							1	9									
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					1
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	3	N	-0-					1
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	N	-0-	1	1			-0-

SHURLEY 111 WELL #: 3 RRCID -> 063660 COMPL. DATE 05/30/1975 TOTAL DEPTH 6741 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 3 RRCID -> 063713 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 7074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 4 RRCID -> 063714 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 7094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	31	-0-	-93	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	15	-0-	-105	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 127 WELL #: 3 RRCID -> 063716 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	468	3	N	1	3	1			1
							1	9									
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	37	1	445	3	N	-0-					1
05	558	N	460	-0-	-98	-0-	33	1	426	3	N	1					2
							1	9									
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	46	1	611	3	N	1					3
							1	9									
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	36	1	471	3	N	1					4
							1	9									
*08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	50	1	661	3	N	-0-	3	1			1

SHURLEY 147 WELL #: 4 RRCID -> 063813 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 7183 PERF. N/A

03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	36	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	2	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "H" WELL #: 1 RRCID -> 064148 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	Y	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 064149 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 8697 PERF. N/A

03	4216	X	3722	-0-	-494	-0-	445	1	3277	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	3912	-0-	-198	-0-	262	1	3650	2	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4032	-0-	-525	-0-	254	1	3778	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	4023	-0-	-87	-0-	251	1	3772	2	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3804	-0-	-226	-0-	245	1	3559	2	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3459	-0-	-571	-0-	291	1	3168	2	Y	-0-					-0-

RAY, MAY M. MRS. -C- WELL #: 1 A RRCID -> 064151 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 8654 PERF. N/A

03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	71	1	661	3	Y	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	69	1	639	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	723	-0-	-83	-0-	84	1	639	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	667	-0-	-53	-0-	74	1	593	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	630	-0-	-114	-0-	64	1	566	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	602	-0-	-111	-0-	73	1	529	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 3 RRCID -> 064157 COMPL. DATE 10/23/1975 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

03	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					4
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	N	-0-					4
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-	4	1			-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP -E- WELL #: 1 RRCID -> 064158 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 064164 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 9289 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		8	-0-	8	13	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 17 RRCID -> 064180 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	29	1	183	3	N	1	2	1			4
							1	9									
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	3	N	-0-	1	1			3
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	13	1	106	3	N	1	1	1			3
							1	9									
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	15	1	101	3	N	-0-	1	1			2
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	14	1	99	3	N	-0-	1	1			1
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	14	1	96	3	N	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 5 RRCID -> 064181 COMPL. DATE 11/07/1975 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 11 RRCID -> 064195 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					2
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					2
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-	2	1			-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 2 RRCID -> 064212 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					2
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			Y	-0-					2
05	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	2			Y	-0-					2
06	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	2			Y	-0-					2
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	347	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY WELL #: 1262 RRCID -> 064213 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 6609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	43	-0-	-81	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 9 RRCID -> 064214 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	17	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	16	1	163	3	Y	-0-					-0-

MAYER 10 WELL #: 1 RRCID -> 064254 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 14 RRCID -> 064291 COMPL. DATE 11/12/1975 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 6 RRCID -> 064292 COMPL. DATE 11/07/1975 TOTAL DEPTH 7328 PERF. N/A

03	155	N	104	-0-	-51	-0-	5	1	99	3	N	-0-	1	1			2
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	1					3
							1	9									
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	154	3	N	1					4
							1	9									
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	1	1	1			4
							1	9									
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	3	N	-0-	2	1			2
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	N	1					3
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 3 RRCID -> 064293 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					1
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	N	-0-					1
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-	1	1			-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 064453 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 11 RRCID -> 064459 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, RIP "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064498 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	3	N	-0-					2
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	3	N	-0-					2
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	59	1	197	3	N	-0-	1	1			1
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	45	1	204	3	N	-0-	1	1			-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	29	1	228	3	N	-0-					-0-
*08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	30	1	222	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 321 RRCID -> 064499 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	17	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	18	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	3	Y	-0-					-0-
*08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	3	Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 1 RRCID -> 064516 COMPL. DATE 12/15/1975 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 064576 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	12	1	40	3	N	-0-					-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 1 RRCID -> 064669 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S., JR. -I- WELL #: 2 RRCID -> 064809 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	3	N	-0-					1
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	N	-0-					1
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	19	1	216	3	N	-0-	1	1			-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	15	1	219	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "K" WELL #: 1 RRCID -> 064831 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 3 RRCID -> 064834 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-					2
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-					2
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	3	N	-0-	2	1			-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. -H- WELL #: 2 RRCID -> 064875 COMPL. DATE 12/15/1975 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	N	-0-					1
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	20	1	265	3	N	-0-					1
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	24	1	277	3	N	-0-	1	1			-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	19	1	275	3	N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	3	N	-0-					-0-
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	325	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 064896 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-

MEADOR 57 WELL #: 1 RRCID -> 064906 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	712	-0-	-125	-0-	48	1	664	3	Y	-0-					22
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	38	1	624	3	Y	-0-					22
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	42	1	641	3	Y	-0-					22
06	690	N	400	-0-	-290	-0-	27	1	373	3	Y	-0-					22
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	35	1	672	3	Y	1					23
							1	9									
08	682	N	301	-0-	-381	-0-	17	1	284	3	Y	-0-					23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 41 WELL #: 3 RRCID -> 064938 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARNES, W. H. -B- WELL #: 1 RRCID -> 064972 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 9715 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 3 RRCID -> 065143 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-	2	1			3
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	10	1	134	3	N	-0-	1	1			2
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	12	1	137	3	N	-0-	2	1			-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 065144 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	5					5
						6	9									
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	12	9	1			8
						13	9									
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-	3	1			5

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 12 RRCID -> 065179 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	79	1	497	3	N	-0-					1
04	570 N	541	-0-	-29	-0-	75	1	466	3	N	-0-					1
05	589 N	549	-0-	-40	-0-	60	1	489	3	N	-0-	1	1			-0-
06	570 N	530	-0-	-40	-0-	68	1	462	3	N	-0-					-0-
07	558 N	549	-0-	-9	-0-	68	1	481	3	N	-0-					-0-
08	558 N	557	-0-	-1	-0-	71	1	486	3	N	-0-					-0-

RAY, MAY M., MRS. -B- WELL #: 1 RRCID -> 065257 COMPL. DATE 01/29/1976 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	13 N	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP -D- WELL #: 1 RRCID -> 065258 COMPL. DATE 01/30/1976 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	27	1	89	3	N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	20	1	90	3	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	N	-0-					-0-
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	3	N	-0-					-0-

MAYER 17 WELL #: 2 A RRCID -> 065318 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3D WELL #: 1 RRCID -> 065382 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 065404 COMPL. DATE 02/21/1976 TOTAL DEPTH 8240 PERF. N/A

03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	11	1	148	3	N	-0-					-0-
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	13	1	152	3	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 10 RRCID -> 065692 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	1	1			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 9 RRCID -> 065701 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7021 - 7240

03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	1					7
							1	9									
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					7
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	1					2
							1	9									
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	13	1	155	3	Y	1					3
							1	9									
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	2					5
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. "N" WELL #: 1 RRCID -> 065745 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	N	-0-					2
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	6	1	79	3	N	-0-					2
05	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-	2	1			-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-

ASKEW 30 WELL #: 1 T RRCID -> 065785 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOR "189" WELL #: 1 RRCID -> 065786 COMPL. DATE 02/21/1976 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 3 RRCID -> 065805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6536 - 6566

03	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -C- WELL #: 1 RRCID -> 065875 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

03	806	N	794	-0-	-12	-0-	95	1	699	2	Y	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	53	1	742	2	Y	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	57	1	846	2	Y	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	55	1	821	2	Y	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	56	1	809	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	768	-0-	-131	-0-	65	1	703	2	Y	-0-					-0-

WARD, RIP -H- WELL #: 1 RRCID -> 066009 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-					1
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	N	1					2
							1	9									
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	21	1	71	3	N	-0-					2
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	57	1	257	3	N	-0-	1	1			1
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	37	1	290	3	N	-0-					1
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	29	1	210	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 139 WELL #: 2 RRCID -> 066048 COMPL. DATE 03/18/1976 TOTAL DEPTH 6773 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	36	-0-	-150	-0-	3	1	29	3	Y	4					9
							4	9									
04	150	N	15	-0-	-135	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					9
05	186	N	14	-0-	-172	-0-	1	1	10	3	Y	3	11	1			1
							3	9									
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	17	3	Y	7					8
							8	9									
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	7	3	Y	2					10
							2	9									
08	14	N	7	-0-	-7	-0-	5	3	2	9	Y	2					12

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 3 RRCID -> 066139 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6465 - 7956

03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					1
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-					1
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-	1	1			-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-

RAY, MAY M. MRS. -B- WELL #: 2 RRCID -> 066276 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

03	465	N	236	-0-	-229	-0-	23	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	52	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	304	-0-	-192	-0-	35	1	269	3	Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	28	1	222	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	278	-0-	-280	-0-	28	1	250	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	36	1	256	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 3 RRCID -> 066333 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 6558 PERF. N/A

03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	7	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 4 RRCID -> 066334 COMPL. DATE 04/10/1976 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					1
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	74	1	232	3	Y	-0-					1
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	1			Y	-0-					1
06	330	N	191	-0-	-139	-0-	191	3			Y	-0-					1
07	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	3			Y	-0-					1
08	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	3			Y	-0-					1

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 066370 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

03	279	N	101	-0-	-178	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
04	270	N	135	-0-	-135	-0-	6	1	1	2	N	-0-					-0-
							128	3									
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	34	1	7	2	N	-0-					-0-
							699	3									
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	3	2	N	-0-					-0-
							678	3									
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	28	1	10	2	N	-0-					-0-
							538	3									
*08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	36	1	7	2	N	-0-					-0-
							661	3									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 3 RRCID -> 066473 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	N	-0-					-0-
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 066747 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 3 RRCID -> 066748 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 4 RRCID -> 066749 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	3	Y	-0-					9
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	32	1	186	3	Y	-0-					9
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	28	1	153	3	Y	-0-					9
06	240	N	46	-0-	-194	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					9
07	217	N	108	-0-	-109	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					9
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	39	1	360	3	Y	-0-	7	1			2

KELLY 115 WELL #: 4 RRCID -> 066750 COMPL. DATE 05/12/1976 TOTAL DEPTH 6392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST -C- WELL #: 3 RRCID -> 066800 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7644 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 312 RRCID -> 066848 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	3	Y	-0-					-0-
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 79 WELL #: 2 RRCID -> 067072 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 6199 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	16	1	119	3	Y	-0-					4
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	18	1	105	3	Y	-0-					4
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	19	1	107	3	Y	-0-					4
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					4
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					4
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	Y	-0-	3	1			1

KELLY 125 WELL #: 4 RRCID -> 067073 COMPL. DATE 05/15/1976 TOTAL DEPTH 6863 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					7
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					7
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	3	9	1			1
							3	9									
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	2					3
							2	9									
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	1					4
							1	9									
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	8	1	80	3	Y	3					7
							3	9									

KELLY 126 WELL #: 3 RRCID -> 067103 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 6817 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	75	1	328	3	Y	-0-					11
04	480	N	361	-0-	-119	-0-	54	1	307	3	Y	-0-					11
05	558	N	426	-0-	-132	-0-	84	1	339	3	Y	3	13	1			1
							3	9									
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	53	1	369	3	Y	-0-					1
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	48	1	333	3	Y	18					19
							20	9									
08	434	N	333	-0-	-101	-0-	103	1	229	3	Y	1					20
							1	9									

HICKS 61 WELL #: 1 RRCID -> 067257 COMPL. DATE 10/28/1975 TOTAL DEPTH 4703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	467	-0-	-91	-0-	51	1	416	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	495	-0-	-45	-0-	45	1	450	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	449	-0-	-171	-0-	49	1	400	3	Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	41	1	452	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	34	1	459	3	Y	-0-					-0-
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	39	1	429	3	Y	-0-					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 067303 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. -D- WELL #: 3 RRCID -> 067304 COMPL. DATE 07/17/1976 TOTAL DEPTH 8020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	3	7	1			7
							3	9									
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	1					8
							1	9									
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	1					9
							1	9									
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	2					11
							2	9									
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	1	5	1			7
							1	9									
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	1					8
							1	9									

LANCASTER -182- WELL #: 2 RRCID -> 067448 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 6819 PERF. N/A

03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	-0-					20
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					20
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	Y	-0-					20
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	19	1	184	3	Y	-0-					20
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	27	1	277	3	Y	-0-	20	1			-0-
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	15	1	156	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 213 RRCID -> 067518 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 8313 PERF. N/A

03	465	N	414	-0-	-51	-0-	30	1	376	3	N	7	14	1			12
							8	9									
04	450	N	384	-0-	-66	-0-	29	1	348	3	N	6	10	1			8
							7	9									
05	496	N	390	-0-	-106	-0-	31	1	352	3	N	6	8	1			6
							7	9									
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	31	1	323	3	N	3	3	1			6
							3	9									
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	34	1	331	3	N	3	6	1			3
							3	9									
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	36	1	306	3	N	-0-					3

WILSON, DUKE WELL #: 216 RRCID -> 067519 COMPL. DATE 05/08/1976 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	N	1	2	1			2
							1	9									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	26	1	318	3	N	1	2	1			1
							1	9									
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	324	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	30	1	307	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	34	1	331	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	36	1	311	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE WELL #: 212 RRCID -> 067520 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 7437 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RAY, MAY M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 067546 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8362 - 9197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 067547 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9886 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 067548 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	N	-0-					-0-
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	3	N	-0-					-0-
05	248 N	245	-0-	-3	-0-	22	1	223	3	N	-0-					-0-
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	22	1	211	3	N	-0-					-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	N	-0-					-0-
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	24	1	221	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 067641 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 9230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558 N	282	-0-	-276	-0-	34	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	600 N	569	-0-	-31	-0-	38	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	682 N	544	-0-	-138	-0-	34	1	510	2	Y	-0-					-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	34	1	505	2	Y	-0-					-0-
07	589 N	450	-0-	-139	-0-	29	1	421	2	Y	-0-					-0-
08	558 N	495	-0-	-63	-0-	42	1	453	2	Y	-0-					-0-

COX B WELL #: 1 RRCID -> 068026 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					7
04	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-					7
05	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	3			Y	-0-					7
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					7
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					7
*08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					7

COX B WELL #: 2 RRCID -> 068027 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 5341 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR 178 WELL #: 1 RRCID -> 068121 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 7654 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 32 WELL #: 2 RRCID -> 068133 COMPL. DATE 08/07/1976 TOTAL DEPTH 5882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	71	3	Y	1					5
							1	9									
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	10	1	68	3	Y	-0-					5
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	10	1	62	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	10	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 068247 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	22	1	187	3	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	17	1	178	3	N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	18	1	173	3	N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	3	N	-0-					-0-
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	N	-0-					-0-

HICKS 36 WELL #: 1 RRCID -> 068290 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 4466 PERF. N/A

03	124	N	111	-0-	-13	-0-	12	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	11	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 2 T RRCID -> 068526 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 068766 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A

03	434	N	310	-0-	-124	-0-	17	1	293	3	Y	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	32	1	499	3	Y	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	43	1	503	3	Y	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	37	1	465	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	40	1	469	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	241	-0-	-317	-0-	19	1	222	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 1 RRCID -> 068775 COMPL. DATE 01/00/1975 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

03	217	N	194	-0-	-23	-0-	11	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	11	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	16	1	186	3	Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HICKS 60 WELL #: 2 RRCID -> 068909 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
*08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON 62 WELL #: 2 RRCID -> 068911 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNE B WELL #: 1 RRCID -> 068974 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 8692 PERF. N/A

03	279 N	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	434 N	49	-0-	-385	-0-	49	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH 34 WELL #: 1 RRCID -> 068979 COMPL. DATE 04/04/1976 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	Y	-0-					-0-
04	360 N	340	-0-	-20	-0-	16	1	324	3	Y	-0-					-0-
05	403 N	301	-0-	-102	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	Y	-0-					-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	Y	-0-					-0-
*08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	3	Y	-0-					-0-

KEENE D WELL #: 1 RRCID -> 069279 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 81 WELL #: 2 RRCID -> 069286 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 5395 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 1 RRCID -> 069500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6282 - 7616

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEENE 180 WELL #: 1 RRCID -> 069533 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	391	1	1399	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1231	-0-	-179	-0-	277	1	954	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1226	-0-	-386	-0-	315	1	911	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1549	-0-	-191	-0-	370	1	1179	3	N	-0-					-0-
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	365	1	1250	3	N	-0-					-0-
*08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	415	1	1218	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 4 RRCID -> 069652 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	11	1	33	3	N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	N	-0-					-0-

HICKS 61 WELL #: 2 RRCID -> 069682 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 4761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 49 WELL #: 1 RRCID -> 069890 COMPL. DATE 11/14/1976 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					1
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	1					2
							1	9									
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-	1	1			1
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					1
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					1
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					1

KEENE 30 WELL #: 1 RRCID -> 070144 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	206	1	739	3	N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	150	1	517	3	N	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	172	1	498	3	N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	144	1	457	3	N	-0-					-0-
07	620	N	519	-0-	-101	-0-	117	1	402	3	N	-0-					-0-
08	620	N	379	-0-	-241	-0-	96	1	283	3	N	-0-					-0-

KEENE 182 WELL #: 1 RRCID -> 070288 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 8617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	212	1	761	3	N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	184	1	632	3	N	-0-					-0-
05	899	N	841	-0-	-58	-0-	216	1	625	3	N	-0-					-0-
06	930	N	884	-0-	-46	-0-	211	1	673	3	N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	195	1	670	3	N	-0-					-0-
*08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	238	1	698	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 11 RRCID -> 070293 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 8459 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	521	3	N	1	2	1			4
							1	9									
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	24	1	483	3	N	1					5
							1	9									
05	558	N	519	-0-	-39	-0-	24	1	494	3	N	1					6
							1	9									
06	540	N	502	-0-	-38	-0-	24	1	476	3	N	2					8
							2	9									
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	506	3	N	1	4	1			5
							1	9									
*08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	3	N	-0-					5

FIELDS 58 WELL #: 1 RRCID -> 070295 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 1 RRCID -> 070296 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 5522 PERF. N/A

03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
*08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 070481 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	1					3
							1	9									
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	15	1	298	3	N	1					4
							1	9									
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	15	1	290	3	N	1					5
							1	9									
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	N	-0-	2	1			3
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	16	1	291	3	N	-0-					3

NICKS, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 070482 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	Y	24	55	1			41
							26	9									
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	Y	15	45	1			11
							17	9									
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	270	3	Y	18					29
							20	9									
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	262	3	Y	11					40
							12	9									
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	268	3	Y	12					52
							13	9									
*08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	25	1	275	3	Y	7	44	1			15
							8	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KARNES, W. H. "C" WELL #: 2 RRCID -> 070980 COMPL. DATE 03/07/1977 TOTAL DEPTH 9953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101	1	2	2	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	1	1	2	Y	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	1	1	2	Y	-0-					-0-

KEENE 22 WELL #: 1 RRCID -> 071145 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	199	1	713	3	N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	163	1	562	3	N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	180	1	519	3	N	-0-					-0-
06	870	N	696	-0-	-174	-0-	166	1	530	3	N	-0-					-0-
07	744	N	659	-0-	-85	-0-	149	1	510	3	N	-0-					-0-
08	713	N	695	-0-	-18	-0-	177	1	518	3	N	-0-					-0-

KEENE 179 WELL #: 1 RRCID -> 071310 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	31	1	110	3	N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	26	1	90	3	N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	31	1	89	3	N	-0-					-0-
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	25	1	80	3	N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	25	1	86	3	N	-0-					-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	34	1	100	3	N	-0-					-0-

KEENE 181 WELL #: 1 RRCID -> 071311 COMPL. DATE 04/15/1977 TOTAL DEPTH 8413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	3	N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	3	N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 8 RRCID -> 071742 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 8861 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	156	-0-	-61	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 1 RRCID -> 071876 COMPL. DATE 05/21/1977 TOTAL DEPTH 8260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-					1
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-					1
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	N	-0-	1	1			-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 4 RRCID -> 071979 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 8675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	10	1	128	3	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	N	-0-					-0-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 35 WELL #: 2 RRCID -> 072282 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	947	-0-	-324	-0-	103	1	844	3	Y	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	122	1	1205	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	135	1	1100	3	Y	-0-					-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	111	1	1205	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	93	1	1244	3	Y	-0-					-0-
*08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	110	1	1223	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 217 RRCID -> 072283 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 8252 PERF. N/A

03	403	N	381	-0-	-22	-0-	28	1	353	3	N	-0-					-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	27	1	327	3	N	-0-					-0-
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	29	1	328	3	N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	29	1	301	3	N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	33	1	321	3	N	-0-					-0-
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	35	1	302	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 221 RRCID -> 072284 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 8918 PERF. N/A

03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	61	1	757	3	N	-0-					1
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	55	1	660	3	N	-0-					1
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	57	1	646	3	N	-0-	1	1			-0-
06	660	N	588	-0-	-72	-0-	52	1	536	3	N	-0-					-0-
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	62	1	613	3	N	-0-					-0-
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	67	1	575	3	N	2					2
							2	9									

MAYER, MINNIE H. WELL #: 2 RRCID -> 072705 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	510	3	N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	-0-					-0-
05	527	N	428	-0-	-99	-0-	20	1	408	3	N	-0-					-0-
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	23	1	451	3	N	-0-					-0-
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	23	1	447	3	N	-0-					-0-
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	23	1	433	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1893 RRCID -> 072706 COMPL. DATE 07/09/1977 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 214 RRCID -> 072707 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	33	1	406	3	N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	33	1	392	3	N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	36	1	410	3	N	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	36	1	372	3	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	40	1	395	3	N	-0-					-0-
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	47	1	397	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE WELL #: 1732 RRCID -> 072840 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 8660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1831 RRCID -> 072841 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1883 RRCID -> 072842 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 8340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	134	1	1668	3	N	-0-					2
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	124	1	1481	3	N	-0-					2
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	129	1	1462	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	129	1	1330	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	143	1	1404	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	157	1	1340	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1891 RRCID -> 072843 COMPL. DATE 06/19/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1892 RRCID -> 072844 COMPL. DATE 06/26/1977 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	3	N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	3	N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 1 RRCID -> 072877 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 215 RRCID -> 073052 COMPL. DATE 04/24/1977 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	427	-0-	-162	-0-	32	1	395	3	N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	53	1	632	3	N	-0-					-0-
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	47	1	536	3	N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	50	1	511	3	N	-0-					-0-
07	589	N	555	-0-	-34	-0-	51	1	504	3	N	-0-					-0-
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	60	1	511	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1884 RRCID -> 073053 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	3	N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	11	1	127	3	N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	N	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 9 RRCID -> 073108 COMPL. DATE 08/29/1977 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	Y	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	3	Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	30	1	353	3	Y	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	27	1	334	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	29	1	338	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	29	1	337	3	Y	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 4 RRCID -> 073313 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

03	155	N	144	-0-	-11	-0-	20	1	124	3	N	-0-	1	1			3
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	20	1	122	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	16	1	133	3	N	-0-	2	1			1
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	19	1	127	3	N	-0-					1
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	19	1	131	3	N	-0-					1
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	19	1	129	3	N	-0-	1	1			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1853 RRCID -> 073590 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	3	N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	11	1	114	3	N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	14	1	134	3	N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	16	1	133	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1894 RRCID -> 073591 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1895 RRCID -> 073593 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	1	2	1			3
							1	9									
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	6	1	77	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-	2	1			1
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	4	1	45	3	N	-0-					1
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-	1	1			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 1 RRCID -> 073639 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 4325 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	277	-0-	277	277	277	3			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	235	-0-	235	512	235	3			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	234	-0-	234	746	234	3			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	188	-0-	188	934	188	3			Y	-0-			-0-
*08	1083 X	149	-0-	-934	-0-	149	3			Y	-0-			-0-

MAYER WELL #: 4 RRCID -> 073666 COMPL. DATE 10/29/1977 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

03	279 N	278	-0-	-1	-0-	13	1	265	3	Y	-0-			-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	233	-0-	-46	-0-	11	1	222	3	Y	-0-			-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	Y	-0-			-0-
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	14	1	263	3	Y	-0-			-0-
*08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1361 RRCID -> 074036 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

03	279 N	273	-0-	-6	-0-	20	1	253	3	N	-0-			-0-
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	18	1	215	3	N	-0-			-0-
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	20	1	222	3	N	-0-			-0-
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	22	1	231	3	N	-0-			-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	N	-0-			-0-
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	25	1	213	3	N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 074068 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-			-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	Y	-0-			-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-			-0-
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	4	1	32	3	Y	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 4 RRCID -> 074069 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 9397 PERF. N/A

03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	34	1	310	3	Y	-0-			-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	3	Y	-0-			-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	33	1	252	3	Y	-0-			-0-
06	330 N	232	-0-	-98	-0-	26	1	206	3	Y	-0-			-0-
07	310 N	226	-0-	-84	-0-	23	1	203	3	Y	-0-			-0-
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	30	1	218	3	Y	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 10 RRCID -> 074182 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 9017 PERF. N/A

03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	Y	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	-0-			-0-
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	Y	-0-			-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	137	-0-	-49	-0-	11	1	126	3	Y	-0-			-0-
*08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	19	1	223	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 15 WELL #: 4 RRCID -> 074285 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 5826 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	20	1	87	3	N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	20	1	110	3	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	19	1	116	3	N	1					1
							1	9									
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	N	-0-					1

FIELDS 19 WELL #: 3 RRCID -> 074479 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 8 RRCID -> 074638 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 9 RRCID -> 074639 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6127 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 2 RRCID -> 074891 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6144 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 3 RRCID -> 075055 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 7393 PERF. N/A

03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	105	1	1370	3	Y	-0-					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	105	1	1292	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	107	1	1206	3	Y	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	104	1	1312	3	Y	13					13
							14	9									
07	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	99	1	1267	3	Y	9					22
							10	9									
*08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	105	1	1271	3	Y	11	21	1			12
							12	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEENE 32 WELL #: 1 RRCID -> 075091 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 8627 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	48	1	172	3	N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	40	1	139	3	N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	53	1	153	3	N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	44	1	141	3	N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	41	1	139	3	N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	48	1	140	3	N	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 2 RRCID -> 075094 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 6212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	59	1	189	3	N	-0-					1
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	30	1	177	3	N	-0-					1
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	30	1	182	3	N	-0-	1	1			-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	56	1	175	3	N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	57	1	181	3	N	-0-					-0-
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	54	1	182	3	N	-0-					-0-

KEENE WELL #: 1822 RRCID -> 075281 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8215 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	195	1	699	3	N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	210	1	723	3	N	-0-					-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	267	1	772	3	N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	242	1	771	3	N	-0-					-0-
07	744	N	739	-0-	-5	-0-	167	1	572	3	N	-0-					-0-
*08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	246	1	721	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1291 RRCID -> 075586 COMPL. DATE 08/18/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 12 RRCID -> 075841 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5258 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 6 RRCID -> 076211 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 8880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 2 RRCID -> 076212 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 8167 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	3	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	19	1	120	3	N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	19	1	125	3	N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	3	N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	3	N	-0-					-0-
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 11 RRCID -> 076213 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 6208 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1301 RRCID -> 076214 COMPL. DATE 12/24/1979 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6753 - 6783

03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 2 RRCID -> 076619 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5063 - 6028

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 3 RRCID -> 076620 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5975

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 4 RRCID -> 076621 COMPL. DATE 07/27/1991 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5027 - 5934

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1292 RRCID -> 076622 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6810 - 6819

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1303 RRCID -> 076783 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6719 - 6739

03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	75	-0-	-80	-0-	13	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	13	1	102	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PETERSON, H. & C. WELL #: 8 RRCID -> 076896 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	34	1	325	3	N	-0-					28
04	300	N	118	-0-	-182	-0-	9	1	109	3	N	-0-					28
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	34	1	405	3	N	-0-	1	1			27
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	24	1	281	3	N	-0-					27
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	275	3	N	-0-					27
08	434	N	295	-0-	-139	-0-	25	1	270	3	N	-0-					27

BAKER, ROY "15" WELL #: 1 RRCID -> 076897 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3221 - 3246

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, ROY "16" WELL #: 2 RRCID -> 076898 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2521 - 3048

03	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	N	-0-					-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY "17" WELL #: 6 RRCID -> 076901 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2629 - 3413

03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-

MITCHELL -8- WELL #: 2 RRCID -> 076909 COMPL. DATE 05/06/1976 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3097 - 3144

03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	175	1	1290	3	N	-0-					-0-
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	165	1	1214	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1325	-0-	-194	-0-	148	1	1177	3	N	-0-					-0-
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	157	1	1257	3	N	-0-					-0-
07	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	161	1	1284	3	N	-0-					-0-
*08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	164	1	1202	3	N	-0-					-0-

MITCHELL -1- WELL #: 3 RRCID -> 076910 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3287 - 3312

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 077517 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8391 - 8518

03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER WELL #: 6 RRCID -> 078402 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7130 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	121	-0-	-149	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	106	-0-	-173	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 7 RRCID -> 078403 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7203 - 7223

03	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 12 RRCID -> 078448 COMPL. DATE 09/08/1978 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6406 - 7706

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 14 RRCID -> 078636 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6400 - 6613

03	279	N	275	-0-	-4	-0-	30	1	245	3	N	-0-	1	1			1
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	38	1	233	3	N	-0-					1
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	39	1	253	3	N	-0-	1	1			-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	34	1	252	3	N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	29	1	258	3	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	31	1	246	3	N	2	1	1			1
							2	9									

GALBREATH 80 WELL #: 1 RRCID -> 078873 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4922 - 5900

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1294 RRCID -> 079540 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6848 - 6858

03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1293 RRCID -> 079541 COMPL. DATE 09/03/1978 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6733 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					-0-

ESPY 41 WELL #: 4 RRCID -> 079765 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5596 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					3
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					3
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1121 RRCID -> 080060 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6666 - 6675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	2	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	1	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	2	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-

CLARK 58 WELL #: 2 RRCID -> 080610 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6808 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	56	1	796	3	Y	-0-					33
04	780	N	734	-0-	-46	-0-	40	1	694	3	Y	-0-					33
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	54	1	802	3	Y	2					35
							2	9									
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	50	1	733	3	Y	-0-					35
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	35	1	736	3	Y	1					36
							1	9									
08	868	N	828	-0-	-40	-0-	45	1	783	3	Y	-0-					36

KIRBY 183 WELL #: 2 RRCID -> 080964 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6090 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					2
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					2
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRBY 2 WELL #: 2 RRCID -> 081172 COMPL. DATE 01/19/1979 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6075 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-					3
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					3
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1122 RRCID -> 081187 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6715 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 4 RRCID -> 081654 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 2880 - 3767

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 13 RRCID -> 081842 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5133 - 5421

03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 14 RRCID -> 081843 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5141 - 5215

03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 15 RRCID -> 081844 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4905 - 5065

03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 4 RRCID -> 082064 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 2892 - 3281

03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-

WALLACE 76 WELL #: 4 RRCID -> 082547 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4572 - 4575

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEENE, STELLA ET AL "77" WELL #: 1 RRCID -> 082667 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5146 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

WALLACE 65 WELL #: 3 RRCID -> 082689 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 3709 - 3882

03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	65	1	534	3	Y	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	37	1	365	3	Y	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	60	1	489	3	Y	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	58	1	637	3	Y	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	45	1	603	3	Y	-0-					-0-
*08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	53	1	592	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 082828 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7398 - 7469

03	310	N	300	-0-	-10	-0-	16	1	284	3	N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	18	1	273	3	N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	24	1	278	3	N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	22	1	272	3	N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	24	1	278	3	N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	24	1	277	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 2 RRCID -> 082829 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5604 - 6230

03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1351 RRCID -> 083321 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6857 - 6879

03	651	N	414	-0-	-237	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	527	N	282	-0-	-245	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	589	N	319	-0-	-270	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 3 RRCID -> 083528 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5499 - 5849

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 1 RRCID -> 083529 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6206 - 6290

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ROUSSELOT, DORIS MAYER "B" WELL #: 2 RRCID -> 083660 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7416 - 7494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	363	-0-	-40	-0-	26	1	337	3	N	-0-					1
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	25	1	323	3	N	-0-					1
05	403 N	359	-0-	-44	-0-	29	1	330	3	N	-0-	1	1			-0-
06	360 N	348	-0-	-12	-0-	23	1	325	3	N	-0-					-0-
07	372 N	358	-0-	-14	-0-	22	1	336	3	N	-0-					-0-
08	372 N	357	-0-	-15	-0-	24	1	333	3	N	-0-					-0-

WALLACE 65 WELL #: 4 RRCID -> 083802 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4912 - 5530

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 2 RRCID -> 084153 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6581 - 6895

03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 8 RRCID -> 084154 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 6516 - 7243

03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
*08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-

ESPY 40 WELL #: 4 RRCID -> 084346 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5386 - 5750

03	310 N	298	-0-	-12	-0-	36	1	262	3	Y	-0-					8
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	37	1	255	3	Y	-0-					8
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	37	1	243	3	Y	-0-	8	1			-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	42	1	283	3	Y	-0-					-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	42	1	272	3	Y	2					2
						2	9									
*08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	40	1	265	3	Y	-0-	1	1			1

SHURLEY WELL #: 15 RRCID -> 084476 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5050 - 5903

03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	330 N	264	-0-	-66	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 12 RRCID -> 084725 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5017 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 14 RRCID -> 084726 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 6092

03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 2 RRCID -> 084727 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6406 - 7164

03	341	N	339	-0-	-2	-0-	27	1	312	3	Y	-0-					1
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	30	1	299	3	Y	-0-					1
05	372	N	265	-0-	-107	-0-	25	1	240	3	Y	-0-					1
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	28	1	301	3	Y	-0-					1
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	37	1	311	3	Y	-0-					1
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	39	1	364	3	Y	-0-					1

WARD 127 WELL #: 4 RRCID -> 085620 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5602 - 6603

03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-	1	1			-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	8	1	101	3	N	1					1
							1	9									
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					1
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-	1	1			-0-

ESPY 57 WELL #: 4 RRCID -> 085654 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 4326 - 5764

03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	65	1	42	3	Y	-0-					1
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	74	1	36	3	Y	-0-					1
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	104	1	21	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	47	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	80	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	100	1	14	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1302 RRCID -> 085940 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6789 - 6797

03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 95 WELL #: 4 RRCID -> 086173 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5525 - 5990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 4 RRCID -> 086364 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 5333 - 6334

03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	N	-0-					-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	15	1	189	3	N	-0-					-0-
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	16	1	193	3	N	-0-					-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	31	1	203	3	N	-0-					-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	N	-0-					-0-
08	217 N	213	-0-	-4	-0-	20	1	193	3	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 5 RRCID -> 086515 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5860 - 6494

03	341 N	277	-0-	-64	-0-	19	1	258	3	N	-0-	1	1			-0-
04	330 N	262	-0-	-68	-0-	20	1	242	3	N	-0-					-0-
05	372 N	251	-0-	-121	-0-	18	1	233	3	N	-0-					-0-
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	18	1	242	3	N	1					1
						1	9									
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	19	1	248	3	N	-0-					1
*08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	N	-0-	1	1			-0-

MAYER WELL #: 3 RRCID -> 087051 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7267 - 7278

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISS RANCH WELL #: 8101 RRCID -> 087948 COMPL. DATE 04/16/1980 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 4371 - 5727

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 1 RRCID -> 088167 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6280 - 6620

03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	3					3
						3	9									
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	10	1	107	3	Y	-0-	3	1			-0-
*08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3902 RRCID -> 088168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5417 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1070	1	613	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	109	1	418	3	Y	-0-	1	1			1
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	45	1	513	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	540	N	462	-0-	-78	-0-	42	1	420	3	Y	-0-					1
07	1674	X	491	-0-	-1183	-0-	51	1	440	3	Y	-0-					1
08	1674	X	482	-0-	-1192	-0-	60	1	422	3	Y	-0-					1

SAWYER 4 WELL #: 1 RRCID -> 088268 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6625 - 6573

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 3 RRCID -> 088371 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5286 - 5855

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1843 RRCID -> 088691 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 7963

03	775	N	673	-0-	-102	-0-	50	1	622	3	N	1	1	1			5
							1	9									
04	690	N	634	-0-	-56	-0-	49	1	584	3	N	1	1	1			5
							1	9									
05	775	N	668	-0-	-107	-0-	54	1	614	3	N	-0-	5	1			-0-
06	660	N	607	-0-	-53	-0-	54	1	553	3	N	-0-					-0-
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	60	1	587	3	N	-0-					-0-
08	682	N	623	-0-	-59	-0-	65	1	558	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1601 RRCID -> 088929 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5222 - 5237

03	279	N	218	-0-	-61	-0-	16	1	202	3	N	-0-					-0-
04	270	N	169	-0-	-101	-0-	13	1	156	3	N	-0-					-0-
05	310	N	173	-0-	-137	-0-	14	1	159	3	N	-0-					-0-
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	15	1	155	3	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	3	N	-0-					-0-
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	N	-0-					-0-

SAWYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 089419 COMPL. DATE 08/17/1980 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6069 - 6325

03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICHARDSON 138 WELL #: 2 RRCID -> 089760 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7115 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	3	Y	-0-	1	1			12
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					12
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					12
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					12
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					12
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					12

RICHARDSON 138 WELL #: 3 RRCID -> 089785 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6988 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	24	1	271	3	Y	-0-					5
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	Y	-0-					5
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	22	1	250	3	Y	-0-					5
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	3	Y	-0-					5
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	27	1	280	3	Y	-0-					5
*08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	28	1	280	3	Y	-0-					5

MAYFIELD 46 WELL #: 1 RRCID -> 090118 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 6822 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	55	1	635	3	Y	-0-					1
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	59	1	594	3	Y	-0-					1
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	206	1	602	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	197	1	602	3	Y	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	215	1	602	3	Y	-0-					-0-
*08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	210	1	599	3	Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 090298 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6430 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 3 RRCID -> 090304 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	54	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1			Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	52	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	54	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	54	1	8	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 5X RRCID -> 090816 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7041 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1352 RRCID -> 090818 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6834 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 148 WELL #: 2 RRCID -> 090820 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5422 - 6759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	5	1	315	3	Y	-0-					-0-
05	341 N	290	-0-	-51	-0-	6	1	284	3	Y	-0-					-0-
06	330 N	301	-0-	-29	-0-	6	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	310	-0-	-31	-0-	7	1	303	3	Y	-0-					-0-
*08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	7	1	299	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 2 RRCID -> 090837 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 6806 - 7190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	284	-0-	-57	-0-	23	1	261	3	Y	-0-					2
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	33	1	330	3	Y	-0-					2
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	319	3	Y	-0-					2
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	34	1	364	3	Y	-0-					2
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	37	1	318	3	Y	-0-					2
08	341 N	265	-0-	-76	-0-	26	1	238	3	Y	1	1	1			2
						1	9									

CAUTHORN, IDA WELL #: 1353 RRCID -> 090840 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7001 - 7022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	93 N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 2 RRCID -> 091033 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5547 - 6938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	36	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 3 RRCID -> 091034 COMPL. DATE 11/28/1980 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5724 - 6989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	82	1	219	3	Y	9	33	1			41
						10	9									
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	3	1	208	3	Y	93	31	1			103
						102	9									
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	102	1	172	3	Y	63	37	1			129
						69	9									
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	45	1	125	3	Y	35	40	1			124
						39	9									
07	310 N	198	-0-	-112	-0-	103	1	61	3	Y	31	39	1			116
						34	9									
08	341 N	140	-0-	-201	-0-	101	1	9	3	Y	27	36	1			107
						30	9									

VANDERSTUCKEN 21 WELL #: 2 RRCID -> 091379 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4796 - 5146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 17 RRCID -> 091623 COMPL. DATE 01/12/1981 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5220 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 16 RRCID -> 091721 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5100 - 5911

03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1304 RRCID -> 092109 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6792 - 6806

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 5 RRCID -> 092159 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 5052 - 5346

03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	9	1	68	3	N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	15	1	77	3	N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	12	1	63	3	N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	9	1	52	3	N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	10	1	57	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 8 RRCID -> 092160 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6889 - 6909

03	T. A.		16	-0-	16	53	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	91	X	38	-0-	-53	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 5 RRCID -> 092166 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5228 - 5634

03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	7	1	37	3	N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	7	1	38	3	N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 5 RRCID -> 092324 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 5621 PERF. 4434 - 5428

03	248	N	180	-0-	-68	-0-	20	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	182	-0-	-58	-0-	17	1	165	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	172	-0-	-76	-0-	19	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	13	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	15	1	162	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 18 RRCID -> 092653 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5107 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 19 RRCID -> 092654 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5167 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3101 RRCID -> 092739 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 6031 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	130	-0-	-87	-0-	83	1	47	3	Y	-0-					3
04	210	N	55	-0-	-155	-0-	11	1	44	3	Y	-0-					3
05	217	N	4	-0-	-213	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			2
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	4	3	1	9	Y	1					3
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	1	1			2
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	1					3
							1	9									

HICKS 35 WELL #: 3 RRCID -> 093183 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 3056 - 3736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	19	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	17	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	12	1	162	3	Y	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 9 RRCID -> 093544 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6832 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	13	1	260	3	Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	15	1	303	3	Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	14	1	270	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	15	1	284	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3102 RRCID -> 093906 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5405 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	145	1	83	3	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	40	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	14	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	17	1	118	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 10 RRCID -> 094250 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6928 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	11	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	11	1	222	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	11	1	210	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	11	1	213	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	11	1	211	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3904 RRCID -> 094409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8359 PERF. 5416 - 7413

03	93	N	72	-0-	-21	-0-	46	1	26	3	Y	-0-					1
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	29	1	111	3	Y	-0-					1
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	77	-0-	-78	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	9	1	61	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 3 RRCID -> 094717 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6956 - 7197

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3903 RRCID -> 095216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7942 PERF. 5378 - 7616

03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	228	1	131	3	Y	-0-					4
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	69	1	265	3	Y	-0-					4
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	29	1	328	3	Y	-0-	3	1			1
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	31	1	314	3	Y	-0-					1
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	37	1	322	3	Y	-0-					1
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	44	1	311	3	Y	-0-					1

KELLY 102 WELL #: 4 RRCID -> 095254 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4819 - 6226

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 2 RRCID -> 095366 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6271 - 7038

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 65 WELL #: 4 RRCID -> 095546 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5432 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3					40
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	4					44
							4	9									
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					44
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					44
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					44
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	33	1			11

ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 2044 RRCID -> 095703 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 3194 - 3226

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 1A RRCID -> 095704 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5662 - 5746

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEW, GUY WYATT ET AL WELL #: 4044 RRCID -> 095800 COMPL. DATE 07/11/1981 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3204 - 3224

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 5A RRCID -> 096074 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5422 - 5805

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 4 RRCID -> 096878 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6222 - 7077

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REINHARDT 6 WELL #: 2 RRCID -> 097008 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6894 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	7	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					1
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-	1	1			-0-

DUNBAR, NED WELL #: 16 RRCID -> 097955 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5105 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 17 RRCID -> 097956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5152 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 3 RRCID -> 098287 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5970 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1					2
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					1
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	Y	-0-					1
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-	1	1			-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7901 RRCID -> 098338 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5172 - 5435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 8001 RRCID -> 098339 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5225 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	N	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	18	1	219	3	N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	N	-0-					-0-
08	279	N	238	-0-	-41	-0-	19	1	219	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ALLISON-MIERS WELL #: 1301 RRCID -> 098340 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5167 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1302 RRCID -> 098341 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4993 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 3 RRCID -> 098502 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5507 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	5	1	328	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	295	-0-	-77	-0-	6	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	7	1	305	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	7	1	309	3	Y	-0-					-0-
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	305	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 5 RRCID -> 098530 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5310 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	3	1	163	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	3	1	160	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	3	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	3	1	153	3	Y	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	154	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 098823 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5117 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					1
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					1
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-	1	1			-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3901 RRCID -> 098824 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7184 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	55	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	18	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 5 RRCID -> 098959 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5120 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					1
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					1
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-	1	1			-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALLISON-MIERS WELL #: 7301 RRCID -> 099366 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5129 - 5729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	186	-0-	-84	-0-	9	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	312	3	Y	-0-					-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	3	Y	-0-					-0-
08	310 N	302	-0-	-8	-0-	24	1	278	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 5 RRCID -> 099412 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5395 - 6454

03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					1
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					1
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 5 RRCID -> 099413 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5052 - 6389

03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	13	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 5 RRCID -> 099488 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5319 - 6345

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
08	93 N	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 1025 RRCID -> 099609 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8782 - 8827

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 5 RRCID -> 099615 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5826 - 5905

03	31 N	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	5	1	15	3	N	-0-					-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	3	N	-0-					-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-

KEENE 181 WELL #: 2 RRCID -> 099766 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8347 - 8114

03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	75	1	268	3	N	-0-					-0-
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	55	1	188	3	N	-0-					-0-
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	63	1	183	3	N	-0-					-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	79	1	252	3	N	-0-					-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	60	1	207	3	N	-0-					-0-
*08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	65	1	192	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALLISON-MIERS WELL #: 7904 RRCID -> 099878 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5240 - 5586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	171	-0-	-139	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	159	-0-	-171	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	168	-0-	-204	-0-	12	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 5 RRCID -> 099898 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4693 - 5282

03	93 N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-

FIELDS WELL #: 5604 RRCID -> 099900 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5469 - 5493

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT WELL #: 3 RRCID -> 099901 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7402 - 7540

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 3 RRCID -> 100422 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6349 - 7157

03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	3	Y	-0-					1
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	333	3	Y	-0-					1
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	38	1	366	3	Y	-0-					1
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	39	1	414	3	Y	-0-					1
07	372 N	307	-0-	-65	-0-	32	1	275	3	Y	-0-					1
08	403 N	365	-0-	-38	-0-	36	1	329	3	Y	-0-					1

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 100666 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8991 - 9033

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	4	-0-	4	5	4	2			Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 2027 RRCID -> 100667 COMPL. DATE 12/06/1981 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8861 - 8963

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT WELL #: 2028 RRCID -> 100752 COMPL. DATE 03/17/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8695 - 8747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					-0-
05	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 1026 RRCID -> 100755 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8860 - 9055

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 101164 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6277 - 7145

03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	Y	-0-					-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	263	3	Y	-0-					-0-
*08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	311	3	Y	-0-					-0-

KEENE 179 WELL #: 3 RRCID -> 101196 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8165 - 8257

03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	171	1	611	3	N	-0-					-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	92	1	318	3	N	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
06	630 N	5	-0-	-625	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	434 N	4	-0-	-430	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE STATE UNIT WELL #: 3027A RRCID -> 101333 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8493 - 8521

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSPETH "J" WELL #: 1 RRCID -> 101334 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 7506

03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					2
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	3	N	-0-					2
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-					2
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	3	N	-0-					2
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	5	1	102	3	N	-0-					2
08	124 N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	N	-0-					2

RICHARDSON 138 WELL #: 5 RRCID -> 101487 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6597 - 7267

03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	322	3	Y	-0-					-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	29	1	327	3	Y	-0-					-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	347	3	Y	-0-					-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	35	1	352	3	Y	-0-					-0-
*08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	35	1	355	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 101539 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6562 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 4 RRCID -> 101610 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 5658 - 7023

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 5 RRCID -> 101651 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5073 - 6382

03	713	N	595	-0-	-118	-0-	595	3			Y	-0-					1
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	167	1	523	3	Y	-0-					1
05	775	N	512	-0-	-263	-0-	512	1			Y	-0-					1
06	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	3			Y	-0-					1
07	713	N	530	-0-	-183	-0-	530	3			Y	-0-					1
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			Y	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 101787 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6772 - 7124

03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	3	N	-0-					1
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	3	N	-0-					1
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	14	1	115	3	N	-0-	1	1			-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	15	1	103	3	N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	15	1	106	3	N	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	9	1	59	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 101789 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6658 - 7124

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1611 RRCID -> 101792 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5492 - 5516

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO - PHILLIPS WELL #: 2302 RRCID -> 102023 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9082

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 3028 RRCID -> 102047 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8974 - 9124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	176	-0-	176	1395	176	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	607	-0-	607	2002	607	2			Y	-0-					-0-
05	2578 X	576	-0-	-2002	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
06	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	524	-0-	524	524	524	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	493	-0-	493	1017	493	2			Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7101 RRCID -> 102224 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4942 - 5692

03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 86 WELL #: 2 RRCID -> 102229 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6308 - 6312

03	744 N	612	-0-	-132	-0-	106	1	506	3	Y	-0-	6	1			2
04	750 N	581	-0-	-169	-0-	103	1	478	3	Y	-0-					2
05	775 N	548	-0-	-227	-0-	102	1	445	3	Y	1					3
						1	9									
06	600 N	548	-0-	-52	-0-	102	1	446	3	Y	-0-	2	1			1
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	148	1	620	3	Y	-0-					1
*08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	151	1	680	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

SHURLEY 110 WELL #: 5 RRCID -> 102305 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5565 - 6441

03	372 N	331	-0-	-41	-0-	22	1	309	3	N	-0-					-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	365	3	N	-0-					-0-
05	403 N	374	-0-	-29	-0-	28	1	346	3	N	-0-					-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	52	1	343	3	N	-0-					-0-
07	403 N	398	-0-	-5	-0-	34	1	364	3	N	-0-					-0-
*08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	37	1	363	3	N	-0-					-0-

SAWYER 168 WELL #: 5 RRCID -> 102306 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5715 - 7025

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-GLASSCOCK, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 102334 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7248 - 7504

03	341 N	316	-0-	-25	-0-	25	1	291	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	288	-0-	-42	-0-	23	1	265	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	299	-0-	-73	-0-	24	1	275	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	25	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	25	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	26	1	281	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 127 WELL #: 5 RRCID -> 102452 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5713 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 4 RRCID -> 102453 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 5975 - 6778

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		20	-0-	20	20	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		5	-0-	5	25	5	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
*08	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 102583 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6462 - 6896

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 1 RRCID -> 102584 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6700 - 7078

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 1 RRCID -> 102585 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6706 - 7114

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	3	1			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 5 RRCID -> 102663 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5075 - 5808

03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	37	1	117	3	N	-0-					1
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	19	1	110	3	N	-0-					1
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	18	1	112	3	N	-0-	1	1			-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	40	1	126	3	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	38	1	122	3	N	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	36	1	122	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1295 RRCID -> 102666 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6765 - 6778

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1296 RRCID -> 102667 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6963 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 1 RRCID -> 102689 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6480 - 7048

03	155	N	131	-0-	-24	-0-	18	1	113	3	N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	18	1	113	3	N	-0-					-0-
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	12	1	102	3	N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	12	1	81	3	N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	3	N	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	12	1	83	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1364 RRCID -> 102691 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 5546 - 5556

03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	30	1	374	3	N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	28	1	338	3	N	-0-					-0-
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	31	1	353	3	N	-0-					-0-
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	33	1	338	3	N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	36	1	351	3	N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	38	1	324	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 1 RRCID -> 102712 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6432 - 7064

03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	21	1	133	3	N	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	21	1	137	3	N	1					1
							1	9									
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	3	N	-0-					1
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	N	-0-	1	1			-0-
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	3	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 3025 RRCID -> 102873 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8863 - 9118

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY M. "E" WELL #: 1 RRCID -> 103046 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8276 - 8634

03	155	N	125	-0-	-30	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	3	Y	-0-					-0-
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 1 RRCID -> 103047 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6454 - 6845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					3
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	14	1	284	3	N	-0-					3
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	14	1	278	3	N	-0-	3	1			-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	14	1	264	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 1 RRCID -> 103050 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6458 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	8	1	51	3	N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	8	1	53	3	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 1 RRCID -> 103052 COMPL. DATE 10/18/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6410 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 103053 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8524 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	17	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	15	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	18	1	158	3	Y	-0-					-0-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	17	1	121	3	Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C WELL #: 1 RRCID -> 103079 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8352 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	68	1	498	2	Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	259	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	18	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	17	1	261	2	Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	265	2	Y	-0-					-0-
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "DD" WELL #: 1 RRCID -> 103080 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6516 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 103081 COMPL. DATE 11/17/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	10	1	194	3	N	1					1
							1	9									
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	N	-0-					1
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	281	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-					1

MAYER, MINNIE H. WELL #: 3 RRCID -> 103116 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7086 - 7097

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1874 RRCID -> 103117 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7911 - 7920

03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	46	1	571	3	N	-0-					2
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	42	1	509	3	N	-0-					2
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	501	3	N	-0-	2	1			-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	45	1	463	3	N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	44	1	434	3	N	-0-					-0-
*08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	48	1	412	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1875 RRCID -> 103118 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5786 - 5822

03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 6 RRCID -> 103164 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4924 - 5616

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 3 RRCID -> 103317 COMPL. DATE 11/13/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5501 - 5961

03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 1 RRCID -> 103323 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8452 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	22	1	159	2	Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	2	Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	169	-0-	-79	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	15	1	159	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. EE WELL #: 1 RRCID -> 103327 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6530 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	484	-0-	-43	-0-	23	1	461	3	N	-0-					3
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	522	3	N	1					4
							1	9									
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	25	1	508	3	N	-0-	3	1			1
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	498	3	N	-0-					1
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	27	1	505	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	27	1	499	3	N	-0-					1

SHURLEY 142 WELL #: 5 RRCID -> 103558 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5155 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	3	1	186	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	4	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	3	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	3	1	139	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	3	1	138	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1855 RRCID -> 103559 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8195 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 3 RRCID -> 103607 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6356 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	28	3	Y	1					4
							1	9									
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	1					5
							35	3	1	9							
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-	5	1			-0-
							36	3									
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
							26	3									

REINHARDT 6 WELL #: 5 RRCID -> 103669 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6696 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 6 RRCID -> 103670 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 6 RRCID -> 103671 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5149 - 5279

03	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					1
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					1
05	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-	1	1			-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	1					1
						1	9									

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST G WELL #: 1 RRCID -> 103789 COMPL. DATE 12/31/1982 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7494 - 8731

03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	177	1	1302	2	Y	-0-					-0-
04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	102	1	1424	2	Y	-0-					-0-
05	1550 N	1475	-0-	-75	-0-	93	1	1382	2	Y	-0-					-0-
06	1440 N	1309	-0-	-131	-0-	82	1	1227	2	Y	-0-					-0-
07	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	115	1	1671	2	Y	-0-					-0-
*08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	135	1	1472	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 1 RRCID -> 103840 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6664 - 7022

03	31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-					2
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					2
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-	2	1			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST F WELL #: 1 RRCID -> 103979 COMPL. DATE 01/17/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7210 - 8422

03	248 N	76	-0-	-172	-0-	9	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 1 RRCID -> 103997 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6960

03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	79	1	42	3	N	-0-					-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	7	1	41	3	N	-0-					-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	83	1	44	3	N	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	81	1	39	3	N	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	83	1	41	3	N	-0-					-0-
*08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	83	1	40	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REED 100 WELL #: 6 RRCID -> 103999 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5100 - 6087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 N	422	-0-	-12	-0-	13	1	409	3	Y	-0-					-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	105	1	329	3	Y	-0-					-0-
05	434 N	367	-0-	-67	-0-	367	1			Y	-0-					-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	98	1	349	3	Y	-0-					-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	101	1	406	3	Y	-0-					-0-
*08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	101	1	423	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 6 RRCID -> 104049 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4854 - 5315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					1
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					1
05	124 N	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-	1	1			-0-
06	120 N	54	-0-	-66	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 5 RRCID -> 104079 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 5380 - 6482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7906 RRCID -> 104107 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5257 - 5420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF" WELL #: 1 RRCID -> 104157 COMPL. DATE 02/13/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6525 - 7078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					1
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	N	-0-					1
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	N	-0-	1	1			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 1 RRCID -> 104158 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6676 - 7026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 5 RRCID -> 104159 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5101 - 6229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-RIP WARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 104364 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5445 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	380	-0-	-116	-0-	32	1	348	3	N	-0-					1
04	420	N	310	-0-	-110	-0-	27	1	283	3	N	-0-					1
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	157	1	523	3	N	-0-					1
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	102	1	460	3	N	-0-	1	1			-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	65	1	506	3	N	-0-					-0-
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	65	1	477	3	N	-0-					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 1 RRCID -> 104365 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5777 - 6806

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	23	1	76	3	N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	16	1	71	3	N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	10	1	74	3	N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	10	1	73	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 6 RRCID -> 104368 COMPL. DATE 01/22/1983 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 4308 - 5214

03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1355 RRCID -> 104369 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6860 - 6882

03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1885 RRCID -> 104371 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7645 - 7666

03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-					-0-
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	11	1	128	3	N	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	12	1	124	3	N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	15	1	125	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 5 RRCID -> 104413 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4931 - 5303

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST D WELL #: 1 RRCID -> 104523 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8436 - 8762

03	14B2 EXT		5	-0-	5	5	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 85 WELL #: 5 RRCID -> 104528 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4246 - 5137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO - PHILLIPS 23 WELL #: 2303 RRCID -> 104645 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8771 - 8882

03	341 X	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
04	330 X	312	-0-	-18	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
05	372 X	302	-0-	-70	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	330 X	268	-0-	-62	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
08	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

ASKEW 46 WELL #: 2 RRCID -> 104667 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5809 - 5853

03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
04	240 N	139	-0-	-101	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
05	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-					-0-

HICKS 57 WELL #: 5 RRCID -> 104794 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 3272 - 3819

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "MM" WELL #: 1 RRCID -> 105025 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6962 - 7311

03	124 N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	3	N	-0-					2
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	8	1	101	3	N	-0-					2
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	3	N	-0-	2	1			-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
08	124 N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "OO" WELL #: 1 RRCID -> 105026 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7327

03	155 N	98	-0-	-57	-0-	7	1	91	3	N	-0-					1
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	N	-0-					1
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	N	-0-	1	1			-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	N	-0-					-0-
07	248 N	224	-0-	-24	-0-	14	1	210	3	N	-0-					-0-
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	15	1	211	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 105046 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 6738 - 7223

03	434 N	404	-0-	-30	-0-	42	1	362	3	N	-0-					-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	37	1	359	3	N	-0-					-0-
05	465 N	396	-0-	-69	-0-	35	1	361	3	N	-0-					-0-
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	34	1	325	3	N	-0-					-0-
07	403 N	361	-0-	-42	-0-	35	1	326	3	N	-0-					-0-
08	403 N	347	-0-	-56	-0-	34	1	313	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 141 WELL #: 6 RRCID -> 105249 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 5394 - 6822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	2	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	2	1	102	3	Y	-0-					-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1781 RRCID -> 105349 COMPL. DATE 04/07/1983 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7410 - 7418

03	93 N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
08	93 N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE UNIT "B" WELL #: 1032 RRCID -> 105384 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8902 - 8938

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 4 RRCID -> 105385 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7346 - 7406

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 5 RRCID -> 105546 COMPL. DATE 03/05/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6419 - 7240

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105636 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7302 - 7625

03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-	1	1			-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 105637 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6338 - 7631

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 5 RRCID -> 105639 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6190 - 7082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					7
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-	2	1			5
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					5
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					5
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-	1	1			4

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 4 RRCID -> 105699 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 4903 - 5439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	122	1	952	3	N	-0-	8	1			4
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	126	1	924	3	N	8					12
							9	9									
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	172	1	869	3	N	5					17
							6	9									
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	171	1	896	3	N	-0-	12	1			5
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	152	1	914	3	N	1					6
							1	9									
*08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	162	1	910	3	N	1	5	1			2
							1	9									

KELLY 125 WELL #: 5 RRCID -> 105700 COMPL. DATE 03/22/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5417 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 1 RRCID -> 105811 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6312 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 105812 COMPL. DATE 05/23/1983 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6202 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	14	1	132	3	N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	13	1	136	3	N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	14	1	130	3	N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	14	1	136	3	N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	15	1	133	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 105813 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6393 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	19	1	378	3	N	1	2	1			2
							1	9									
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	-0-					2
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	18	1	367	3	N	-0-					2
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	19	1	366	3	N	-0-					2
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	19	1	370	3	N	-0-	1	1			1
*08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	370	3	N	1					2
							1	9									

MAYER, MINNIE H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 105882 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 6259 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	1					1
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 4 RRCID -> 106010 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6427 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	8	1	63	3	N	-0-					2
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	9	1	57	3	N	-0-					2
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	10	1	63	3	N	-0-	2	1			-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 106011 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6316 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106012 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6326 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER,EDWIN S. JR. "CC" WELL #: 1 RRCID -> 106014 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6384 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 1 RRCID -> 106143 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6390 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	37	1	319	3	N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	31	1	296	3	N	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	28	1	288	3	N	-0-					-0-
06	330	N	29	-0-	-301	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
07	341	N	189	-0-	-152	-0-	18	1	171	3	N	-0-					-0-
08	310	N	174	-0-	-136	-0-	17	1	157	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO WELL #: 1 RRCID -> 106197 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6920 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	117	1	1513	3	N	-0-					1
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	20	1	266	3	N	-0-					1
05	372	N	287	-0-	-85	-0-	23	1	264	3	N	-0-	1	1			-0-
06	360	N	282	-0-	-78	-0-	19	1	263	3	N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	18	1	273	3	N	-0-					-0-
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 1 RRCID -> 106198 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6827 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	34	-0-	-90	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 1 RRCID -> 106467 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6560 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	11	1	71	3	N	-0-					1
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	11	1	67	3	N	-0-					1
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	3	N	-0-	1	1			-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	10	1	70	3	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	3	N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	9	1	59	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 106538 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6343 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	N	-0-					-0-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 106539 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6298 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 1 RRCID -> 106728 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6322 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "K" WELL #: 1 RRCID -> 106832 COMPL. DATE 07/21/1983 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6229 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 1 RRCID -> 106982 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5903 - 6773

03	93 N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	N	-0-					1
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	N	-0-					1
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	21	1	70	3	N	-0-	1	1			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	3	N	-0-					-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	N	-0-					-0-
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 1 RRCID -> 107109 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5508 - 6560

03	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
05	62 N	49	-0-	-13	-0-	11	1	38	3	N	-0-					-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	9	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY M. MRS. "G" WELL #: 1 RRCID -> 107158 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8530 - 8874

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 5 RRCID -> 107219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5812 - 6946

03	62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	24	3	Y	1					1
						1	9									
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					1
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	48	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

FIELDS 16 WELL #: 6 RRCID -> 107220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5318 - 5759

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GALBREATH 78 WELL #: 4A RRCID -> 107222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4933 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	9	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	11	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 4 RRCID -> 107223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6284 PERF. 4994 - 5925

03	62	N	23	-0-	-39	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	8	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 6 RRCID -> 107224 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 5195 - 6210

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 6 RRCID -> 107226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5277 - 6304

03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	51	1	374	3	Y	-0-					2
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	37	1	383	3	Y	1					3
							1	9									
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	52	1	363	3	Y	-0-	2	1			1
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	48	1	382	3	Y	-0-					1
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	51	1	414	3	Y	-0-					1
*08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	51	1	409	3	Y	-0-					1

REED 116 WELL #: 6 RRCID -> 107228 COMPL. DATE 11/25/1983 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5052 - 6435

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 6 RRCID -> 107229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5373 - 6472

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 144 WELL #: 5 RRCID -> 107230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7703 PERF. 6077 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 6 RRCID -> 107232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5154 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	175	1	579	3	N	-0-	4	1			2
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	164	1	485	3	N	5					7
							6	9									
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	195	1	475	3	N	3					10
							3	9									
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	161	1	332	3	N	-0-	7	1			3
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	167	1	394	3	N	3					6
							3	9									
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	209	1	607	3	N	1	5	1			2
							1	9									

WARD 127 WELL #: 6 RRCID -> 107234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6982 PERF. 5532 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	338	3	N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	273	3	N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	N	1					1
							1	9									
06	360	N	265	-0-	-95	-0-	19	1	246	3	N	-0-					1
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	17	1	222	3	N	-0-					1
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	17	1	224	3	N	-0-	1	1			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2108 RRCID -> 107239 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7353 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 1 RRCID -> 107598 COMPL. DATE 09/16/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6312 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

HILL-MAY RAY "H" WELL #: 1 RRCID -> 107795 COMPL. DATE 09/04/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8807 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	42	1	388	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	41	1	378	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	410	-0-	-55	-0-	48	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	46	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	44	1	392	3	Y	-0-					-0-
*08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	52	1	374	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ALLISON-MIERS WELL #: 7402 RRCID -> 107875 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5124 - 5374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					-0-
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7403 RRCID -> 107876 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5154 - 5248

03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	3	Y	-0-					-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	Y	-0-					-0-
05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	33	1	445	3	Y	-0-					-0-
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	32	1	392	3	Y	-0-					-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	35	1	404	3	Y	-0-					-0-
08	465 N	454	-0-	-11	-0-	35	1	419	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7407 RRCID -> 107879 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5080 - 5234

03	62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7408 RRCID -> 107880 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5198 - 5257

03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7907 RRCID -> 107881 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5263 - 5313

03	589 N	573	-0-	-16	-0-	27	1	546	3	Y	-0-					-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	3	Y	-0-					-0-
05	613 N	613	-0-	-0-	-0-	42	1	571	3	Y	-0-					-0-
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	41	1	506	3	Y	-0-					-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	45	1	525	3	Y	-0-					-0-
08	589 N	511	-0-	-78	-0-	40	1	471	3	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "J" WELL #: 2 RRCID -> 107882 COMPL. DATE 10/09/1983 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7144 - 7434

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 108043 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8564 - 8854

03	2294 N	1908	-0-	-386	-0-	355	1	1553	2	Y	-0-					-0-
04	2040 N	1805	-0-	-235	-0-	252	1	1553	2	Y	-0-					-0-
05	2294 N	1786	-0-	-508	-0-	248	1	1538	2	Y	-0-					-0-
06	1860 N	1672	-0-	-188	-0-	236	1	1436	2	Y	-0-					-0-
07	1860 N	1626	-0-	-234	-0-	240	1	1386	2	Y	-0-					-0-
08	1798 N	1593	-0-	-205	-0-	267	1	1326	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALLISON-MIERS WELL #: 1304 RRCID -> 108046 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5198 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	3	Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	26	1	357	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	28	1	324	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	29	1	340	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 405 RRCID -> 108649 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7838 - 7868

03	651	N	587	-0-	-64	-0-	44	1	543	3	N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	42	1	505	3	N	-0-					-0-
05	620	N	563	-0-	-57	-0-	46	1	517	3	N	-0-					-0-
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	47	1	480	3	N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	52	1	512	3	N	-0-					-0-
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	56	1	477	3	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 6 RRCID -> 108854 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 5496 - 6726

03	341	N	315	-0-	-26	-0-	22	1	293	3	N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	23	1	273	3	N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	23	1	304	3	N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	35	1	456	3	N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	41	1	536	3	N	1					1
							1	9									
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	23	1	298	3	N	-0-	1	1			-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST H WELL #: 1 RRCID -> 108919 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8456 - 8640

03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, W. R. TRUST "J" WELL #: 1 RRCID -> 108969 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7479 - 8501

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 6 RRCID -> 109034 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 6190 - 7250

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	1					1
							1	9									
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					1
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					1
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 5 RRCID -> 109095 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5316 - 5413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	3	N	-0-					-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	3	N	-0-					-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	3	N	-0-					-0-
*08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 6 RRCID -> 109169 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 5090 - 6399

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 6 RRCID -> 109511 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5459 - 5909

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 6 RRCID -> 109512 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 4955 - 6295

03	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

HILL-B. T. GLASSCOCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 109545 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8516 - 8771

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
04	21 X	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON MIERS WELL #: 1307 RRCID -> 110053 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 5017 - 5876

03	310 N	280	-0-	-30	-0-	13	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 7 RRCID -> 110155 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 4912 - 6067

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 124 WELL #: 6 RRCID -> 110156 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5116 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	166	-0-	-268	-0-	19	1	138	3	Y	8					8
							9	9									
04	450	N	296	-0-	-154	-0-	26	1	270	3	Y	-0-	3	1			5
05	527	N	366	-0-	-161	-0-	45	1	318	3	Y	3	2	1			6
							3	9									
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	58	1	457	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	47	1	381	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	40	1	324	3	Y	2	2	1			6
							2	9									

PFLUGER 85 WELL #: 6 RRCID -> 110159 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4627 - 5341

03	248	N	239	-0-	-9	-0-	26	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	25	1	201	3	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	17	1	229	3	Y	-0-					-0-
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 6 RRCID -> 110160 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5707 - 6549

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 7 RRCID -> 110161 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 5279 - 6537

03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	3	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	3	1	146	3	Y	-0-					-0-
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	146	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 6 RRCID -> 110650 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6360 - 7125

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 5 RRCID -> 110651 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6262 - 7121

03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					2
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					2
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					2
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					2
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	12	1	106	3	Y	-0-					2
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	12	1	110	3	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 110652 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7242 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 6 RRCID -> 110656 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6899 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					1
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	41	1	412	3	Y	-0-					1
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	313	3	Y	-0-					1
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	-0-					1
07	465	N	322	-0-	-143	-0-	34	1	288	3	Y	-0-					1
08	341	N	210	-0-	-131	-0-	21	1	189	3	Y	-0-					1

SHURLEY 142 WELL #: 6 RRCID -> 110787 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5628 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	34	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	3	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	158	-0-	-52	-0-	3	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	160	3	Y	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	155	3	Y	-0-					-0-

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2001 RRCID -> 111150 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 9387 PERF. 8962 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 111306 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8788 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

HILL-MAYER "SS" WELL #: 1 RRCID -> 111423 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6635 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 7A RRCID -> 111433 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5159 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	16	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	16	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	15	1	126	3	Y	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 52 WELL #: 5 RRCID -> 111735 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5093 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	51	1	163	3	N	-0-					1
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	32	1	187	3	N	-0-					1
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	31	1	185	3	N	-0-	1	1			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	70	1	223	3	N	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	62	1	208	3	N	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7104 RRCID -> 111902 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5132 - 5191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7105 RRCID -> 111903 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5084 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 6 RRCID -> 112037 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4957 - 5503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	11	1	57	3	N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	61	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	N	-0-					-0-

ALLISON-MIERS WELL #: 1308 RRCID -> 112219 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 4994 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 1 RRCID -> 112660 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7232 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER "RR" WELL #: 1 RRCID -> 112662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7216 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	36	1	465	3	N	7	6	1			10
							8	9									
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	32	1	427	3	N	5	7	1			8
							6	9									
05	558	N	413	-0-	-145	-0-	33	1	378	3	N	2	7	1			3
							2	9									
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	33	1	471	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	479	3	N	1	2	1			2
							1	9									
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	468	3	N	3	2	1			3
							3	9									

HILL-MAYER "UU" WELL #: 1 RRCID -> 112663 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6635 - 6916

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	N	-0-					1
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	3	N	-0-					1
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	-0-	1	1			-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	11	1	73	3	N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	11	1	81	3	N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	11	1	77	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "XX" WELL #: 1 RRCID -> 112666 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6906 - 7265

03	279	N	268	-0-	-11	-0-	19	1	248	3	N	1					1
							1	9									
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	17	1	225	3	N	8	4	1			5
							9	9									
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	20	1	228	3	N	-0-	4	1			1
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	16	1	226	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	3	N	-0-	1	1			-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	16	1	230	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "YY" WELL #: 1 RRCID -> 112667 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7123 - 7475

03	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	N	-0-					1
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	6	1	78	3	N	-0-					1
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	N	-0-	1	1			-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT B WELL #: 1 RRCID -> 112668 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7235 - 7574

03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	7	1	94	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	3	N	-0-	1	1			1
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	25	8	1			18
							28	9									
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-	12	1			6
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	32	1	456	3	N	-0-	3	1			3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT C WELL #: 1 RRCID -> 112669 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7432 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	459	-0-	-37	-0-	33	1	425	3	N	1	3	1			6
							1	9									
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	30	1	400	3	N	-0-	1	1			5
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	36	1	417	3	N	-0-	4	1			1
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	29	1	405	3	N	7	2	1			6
							8	9									
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	416	3	N	11	8	1			9
							12	9									
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	29	1	414	3	N	8	6	1			11
							9	9									

ESPY 57 WELL #: 5 RRCID -> 112671 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5616 - 5784

03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	46	1	332	3	Y	1					2
							1	9									
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	46	1	319	3	Y	-0-					2
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	45	1	293	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	47	1	318	3	Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	50	1	328	3	Y	2					2
							2	9									
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	48	1	314	3	Y	-0-	1	1			1

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 7 RRCID -> 112672 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5155 - 5897

03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BRAY 42 WELL #: 2 RRCID -> 112673 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5640 - 5669

03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	3			Y	-0-					-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 40 RRCID -> 112674 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5909 - 6071

03	465	N	427	-0-	-38	-0-	36	1	391	3	N	-0-					1
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	35	1	369	3	N	-0-					1
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	100	1	334	3	N	-0-	1	1			-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	75	1	341	3	N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	48	1	373	3	N	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	51	1	372	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "BB" WELL #: 26 RRCID -> 112675 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6535 - 6941

03	124	N	110	-0-	-14	-0-	15	1	95	3	N	-0-					1
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	16	1	101	3	N	-0-					1
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	10	1	83	3	N	-0-	1	1			-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	12	1	83	3	N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	12	1	87	3	N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	10	1	67	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER RANCH J WELL #: 9 RRCID -> 112678 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	N	-0-					1
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-					1
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-	1	1			-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH E WELL #: 5 RRCID -> 112804 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6685 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	5	6	1			12
							6	9									
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	2	5	1			9
							2	9									
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	1	4	1			6
							1	9									
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	18	3	N	1					7
							1	9									
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	1	3	1			5
							1	9									
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-	2	1			3

MAYER RANCH EE WELL #: 29 RRCID -> 112805 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6497 - 6891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 30 RRCID -> 112806 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6495 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	N	-0-	2	1			7
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	7	1	44	3	N	-0-	1	1			6
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	N	-0-	5	1			1
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	3	N	-0-					1
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-	1	1			-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH L WELL #: 11 RRCID -> 112808 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6579 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					1
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-	1	1			-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 12 RRCID -> 112809 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6477 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	N	-0-					1
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	3	N	-0-					1
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	N	-0-	1	1			-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	37	1	253	3	N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	44	1	314	3	N	-0-					-0-
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	45	1	307	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH NN WELL #: 53 RRCID -> 112810 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6895 - 7241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	3	N	-0-					1
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	10	1	126	3	N	-0-					1
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	11	1	129	3	N	-0-	1	1			-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 7 RRCID -> 112832 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 5253 - 6286

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 7 RRCID -> 113261 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5347 - 6127

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "RR" WELL #: 56 RRCID -> 113475 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6805 - 6993

03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	N	-0-					1
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-					1
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	12	1	142	3	N	-0-	1	1			-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	10	1	138	3	N	-0-					-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "XX" WELL #: 61 RRCID -> 113476 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6837 - 7067

03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					1
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					1
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-	1	1			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 7 RRCID -> 113581 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6206 - 7129

03	620 N	608	-0-	-12	-0-	49	1	559	3	Y	-0-					3
04	600 N	559	-0-	-41	-0-	51	1	508	3	Y	-0-					3
05	682 N	520	-0-	-162	-0-	48	1	472	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	600 N	567	-0-	-33	-0-	49	1	517	3	Y	1					1
						1	9									
07	589 N	550	-0-	-39	-0-	58	1	490	3	Y	2					3
						2	9									
*08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	53	1	489	3	Y	-0-	2	1			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 112 WELL #: 7 RRCID -> 113582 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5455 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 6 RRCID -> 113583 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5169 - 6221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD, RIP "H-46" WELL #: 1 RRCID -> 113677 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5853 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	41	1	446	3	N	1					27
							1	9									
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	42	1	435	3	N	2					29
							2	9									
05	558	N	484	-0-	-74	-0-	111	1	372	3	N	1					30
							1	9									
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	85	1	385	3	N	-0-	16	1			14
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	56	1	432	3	N	-0-					14
08	496	N	467	-0-	-29	-0-	56	1	411	3	N	-0-					14

HILL-MAYER "MMM" WELL #: 1 RRCID -> 113970 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6765 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-					3
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-					3
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	N	-0-	3	1			-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP D-E-F WELL #: 44 RRCID -> 113971 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5764 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	66	1	723	3	N	1					16
							1	9									
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	60	1	632	3	N	1					17
							1	9									
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	182	1	608	3	N	1					18
							1	9									
06	750	N	707	-0-	-43	-0-	128	1	579	3	N	-0-	10	1			8
07	713	N	575	-0-	-138	-0-	65	1	509	3	N	1					9
							1	9									
08	806	N	480	-0-	-326	-0-	58	1	422	3	N	-0-					9

VALLIANT "C" WELL #: 38 RRCID -> 113972 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6345 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	15	1	178	3	N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	N	-0-					-0-
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP D-E-F WELL #: 42 RRCID -> 113974 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5297 - 6147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	53	1	578	3	N	-0-					3
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	53	1	554	3	N	-0-					3
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	157	1	523	3	N	1					4
							1	9									
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	121	1	547	3	N	-0-	2	1			2
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	83	1	650	3	N	-0-					2
*08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	86	1	624	3	N	-0-					2

MAYER RANCH "PP" WELL #: 54 RRCID -> 113975 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6857 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	N	-0-					1
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	9	1	120	3	N	-0-					1
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	3	N	-0-	1	1			-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "G-45" WELL #: 1 RRCID -> 113976 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5389 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	42	1	464	3	N	-0-					1
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	435	3	N	-0-					1
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	116	1	389	3	N	-0-	1	1			-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	86	1	387	3	N	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	49	1	384	3	N	-0-					-0-
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	57	1	415	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 5 RRCID -> 114042 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 6371 PERF. 5042 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	11	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	10	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	11	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 7 RRCID -> 114043 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5406 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 4 RRCID -> 114044 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5467 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	3	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	3	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	4	1	158	3	Y	-0-					-0-
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "UU" WELL #: 59 RRCID -> 114045 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6859 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	3	N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	3	N	-0-					-0-
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	36	1	408	3	N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	3	N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	3	N	-0-					-0-
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP D-E-F WELL #: 43 RRCID -> 114093 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5819 - 6571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	11	1	123	3	N	-0-					1
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	10	1	105	3	N	-0-					1
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	44	1	148	3	N	-0-	1	1			-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	31	1	141	3	N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	3	N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	21	1	153	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "MM" WELL #: 52 RRCID -> 114094 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	93	-0-	-93	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	10	1	119	3	N	1					1
							1	9									
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	56	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	3	N	-0-					1

KELLY 125A WELL #: 1 RRCID -> 114320 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6047 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	15	1	23	3	Y	-0-					79
04	120	N	13	-0-	-107	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					79
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	2	1	22	3	Y	13	85	1			7
							14	9									
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	26					33
							29	9									
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	10					43
							11	9									
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	18					61
							20	9									

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 4 RRCID -> 114321 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5292 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 7 RRCID -> 114322 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5180 - 5925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT "H" WELL #: 1 RRCID -> 114470 COMPL. DATE 10/14/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7386 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	3	N	-0-					1
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	N	-0-					1
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	16	1	187	3	N	-0-	1	1			-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	13	1	188	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 1 RRCID -> 114472 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6401 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-	1	1			3
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	5	1	92	3	N	-0-					3
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	106	3	N	1					4
							1	9									
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	N	-0-					4
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-	2	1			2
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	4	1	82	3	N	-0-					2

WARD, RIP "K" WELL #: 48 RRCID -> 114473 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5722 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					2
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	1					3
							1	9									
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	22	1	72	3	N	-0-					3
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	15	1	67	3	N	-0-	2	1			1
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	N	-0-					1
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	N	-0-					1

WARD, RIP "J" WELL #: 47 RRCID -> 114526 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5675 - 6553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					1
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					1
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	11	1	35	3	N	-0-					1
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					1
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					1

SHURLEY 111 WELL #: 7 RRCID -> 114759 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5401 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	N	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	11	1	139	3	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	3	N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	14	1	148	3	N	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	N	-0-					-0-

WARD, R. C. "M" WELL #: 50 RRCID -> 114760 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6008 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	1					3
							1	9									
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					3
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	19	1	62	3	N	-0-					3
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	3	N	-0-	2	1			1
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	-0-					1
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 41 RRCID -> 114761 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5826 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 1 RRCID -> 115014 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7240 - 7581

03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	11	1	130	3	N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "F" WELL #: 1 RRCID -> 115015 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7651

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 1 RRCID -> 115016 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7280 - 7337

03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 39 RRCID -> 115236 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 5411 - 6160

03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	34	1	114	3	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	24	1	108	3	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	16	1	118	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "AAA" WELL #: 67 RRCID -> 115237 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7081 - 7541

03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	364	3	N	16	17	1			22
							18	9									
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	27	1	350	3	N	-0-	12	1			10
05	434	N	380	-0-	-54	-0-	30	1	347	3	N	3	9	1			4
							3	9									
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	24	1	344	3	N	7	3	1			8
							8	9									
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	23	1	357	3	N	11	9	1			10
							12	9									
*08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	356	3	N	10	7	1			13
							11	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 127 WELL #: 7 RRCID -> 115467 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5477 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	N	-0-	1	1			-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	N	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	11	1	144	3	N	1					1
							1	9									
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	11	1	146	3	N	-0-					1
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	-0-					1
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-	1	1			-0-

MAYER RANCH "YY" WELL #: 66 RRCID -> 115548 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7013 - 7219

03	527	N	518	-0-	-9	-0-	37	1	481	3	N	-0-					1
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	35	1	457	3	N	-0-					1
05	558	N	490	-0-	-68	-0-	39	1	451	3	N	-0-	1	1			-0-
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	31	1	439	3	N	-0-					-0-
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	29	1	454	3	N	-0-					-0-
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	32	1	450	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 28 RRCID -> 116010 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6461 - 6933

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 7 RRCID -> 116129 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 5175 - 6447

03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "I" WELL #: 1 RRCID -> 116477 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7376 - 7432

03	496	N	487	-0-	-9	-0-	35	1	452	3	N	-0-					1
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	33	1	437	3	N	-0-					1
05	558	N	493	-0-	-65	-0-	40	1	453	3	N	-0-	1	1			-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	448	3	N	-0-					-0-
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	30	1	465	3	N	-0-					-0-
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	33	1	467	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "LL" WELL #: 35 RRCID -> 116690 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 6293 - 6958

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT RANCH "B" WELL #: 37 RRCID -> 116691 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7233 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	22	1	193	3	N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	19	1	191	3	N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	19	1	183	3	N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	21	1	194	3	N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	21	1	188	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "R" WELL #: 16 RRCID -> 116692 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6551 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	65	1	535	3	N	-0-					3
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	88	1	546	3	N	-0-					3
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	85	1	546	3	N	-0-	2	1			1
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	68	1	504	3	N	-0-					1
07	589	N	556	-0-	-33	-0-	56	1	500	3	N	-0-					1
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	64	1	514	3	N	-0-	1	1			-0-

MAYER RANCH "U" WELL #: 19 RRCID -> 117151 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6600 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-

RAY RANCH "A" WELL #: 64 RRCID -> 117232 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8737 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	42	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	63	1	498	3	Y	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	123	1	1090	3	Y	-0-					-0-
*08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	91	1	654	3	Y	-0-					-0-

RAY RANCH "B" WELL #: 114 RRCID -> 118578 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8750 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	26	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	26	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	242	3	Y	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	27	1	194	3	Y	-0-					-0-

ROUSSELOT RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 121110 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7444 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	21	1	267	3	N	3	3	1			3
							3	9									
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	3	N	-0-	2	1			1
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	22	1	254	3	N	-0-	1	1			-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	N	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	17	1	268	3	N	-0-					-0-
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 110 WELL #: 4 RRCID -> 123354 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682 N	681	-0-	-1	-0-	74	1	607	3	Y	-0-					-0-
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	61	1	605	3	Y	-0-					-0-
05	775 N	630	-0-	-145	-0-	69	1	561	3	Y	-0-					-0-
06	694 N	694	-0-	-0-	-0-	58	1	636	3	Y	-0-					-0-
07	682 N	582	-0-	-100	-0-	41	1	541	3	Y	-0-					-0-
*08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	60	1	660	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 3403 RRCID -> 123413 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 5260 - 5372

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 123631 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5259 - 5347

03	620 N	434	-0-	-186	-0-	71	1	363	3	Y	-0-					2
04	590 N	590	-0-	-0-	-0-	107	1	483	3	Y	-0-					2
05	651 N	553	-0-	-98	-0-	107	1	446	3	Y	-0-					2
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	105	1	479	3	Y	-0-					2
07	620 N	574	-0-	-46	-0-	108	1	466	3	Y	-0-					2
*08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	364	1	340	3	Y	3					5
						3	9									

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 1 RRCID -> 124651 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7231 - 7510

03	93 N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 5 RRCID -> 125132 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5275 - 5385

03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	23	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	16	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	167	-0-	-50	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	168	-0-	-49	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 6 RRCID -> 125133 COMPL. DATE 11/05/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4904 - 5343

03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 5 RRCID -> 125226 COMPL. DATE 09/01/1987 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2876 - 3692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 8 RRCID -> 125227 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 5234 - 5307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	21	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	149	-0-	-61	-0-	14	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	23	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
*08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	19	1	210	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 8 RRCID -> 125263 COMPL. DATE 08/29/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4805 - 5428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	45	1	368	3	Y	-0-					-0-
04	420 N	403	-0-	-17	-0-	37	1	366	3	Y	-0-					-0-
05	434 N	405	-0-	-29	-0-	44	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	35	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	371	-0-	-32	-0-	26	1	345	3	Y	-0-					-0-
*08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	34	1	374	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 125297 COMPL. DATE 09/10/1987 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3199 - 3654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					-0-
04	690 N	652	-0-	-38	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
05	806 N	799	-0-	-7	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
06	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
*08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 7 RRCID -> 125410 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 6 RRCID -> 125411 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4748 - 5288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 3 RRCID -> 125412 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3308 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
*08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 125642 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5254 - 5397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	16	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	24	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	25	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	25	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	25	1	110	3	Y	-0-					-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	88	1	82	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 7 RRCID -> 125649 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 8 RRCID -> 125650 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5288 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 7 RRCID -> 125651 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5416 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY 32 WELL #: 5 RRCID -> 125652 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4700 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	67	1	482	3	Y	3					6
							3	9									
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	46	1	318	3	Y	-0-					6
05	434	N	280	-0-	-154	-0-	37	1	243	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	540	N	435	-0-	-105	-0-	56	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	47	1	306	3	Y	2					2
							2	9									
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	47	1	309	3	Y	-0-					2

REED 116 WELL #: 8 RRCID -> 125653 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5063 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 0124S RRCID -> 125654 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5249 - 5327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0125S RRCID -> 125655 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4920 - 5234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
05	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1063S RRCID -> 125656 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 4643 - 5175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1064S RRCID -> 125657 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5129 - 5197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 6 RRCID -> 125704 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	2	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	3	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	3	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	3	1	118	3	Y	-0-					-0-
*08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 8 RRCID -> 125737 COMPL. DATE 11/05/1987 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5166 - 5890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	3	N	-0-					-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	3	N	-0-					-0-
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	3	N	-0-					-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	24	1	124	3	N	-0-					-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	18	1	111	3	N	-0-					-0-
*08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	25	1	139	3	N	-0-					-0-

ESPY "A" WELL #: 3 RRCID -> 125856 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5300 - 5336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	73	-0-	73	73	14	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	155	-0-	155	228	80	1	75	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FIELDS 16 WELL #: 7 RRCID -> 125926 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5766 - 5825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480 N	480	-0-	-0-	-0-	114	1	366	3	N	-0-	6	1			9
04	450 N	446	-0-	-4	-0-	65	1	381	3	N	-0-	6	1			3
05	465 N	444	-0-	-21	-0-	63	1	381	3	N	-0-					3
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	121	1	380	3	N	-0-					3
07	465 N	456	-0-	-9	-0-	109	1	347	3	N	-0-					3
08	434 N	417	-0-	-17	-0-	96	1	321	3	N	-0-					3

FIELDS 17 WELL #: 6 RRCID -> 125927 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5118 - 5916

03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	18	1	58	3	N	-0-					-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	3	N	-0-					-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	18	1	110	3	N	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	25	1	79	3	N	-0-					-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	17	1	54	3	N	-0-					-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	16	1	54	3	N	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 8 RRCID -> 126035 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5357 - 6145

03	217 N	23	-0-	-194	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	210	-0-	-38	-0-	26	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	213	-0-	-35	-0-	23	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	23	1	187	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 3404 RRCID -> 126114 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5289 - 5357

03	837 N	757	-0-	-80	-0-	124	1	633	3	Y	-0-					1
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	165	1	745	3	Y	-0-					1
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	131	1	544	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	179	1	819	3	Y	-0-					-0-
07	930 N	917	-0-	-13	-0-	172	1	745	3	Y	-0-					-0-
*08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	533	1	498	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0933S RRCID -> 126115 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4579 - 5204

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	4	-0-	4	5	4	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 5 RRCID -> 126186 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 5479 - 6135

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT 130 WELL #: 7 RRCID -> 126187 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5638 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	2					2
							2	9									
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	11	1	136	3	Y	3					5
							3	9									
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	11	1	135	3	Y	3	5	1			3
							3	9									

WARD 127 WELL #: 8 RRCID -> 126188 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 5696 - 6819

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDWELL "B" WELL #: 143 RRCID -> 126454 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 7472 - 8554

03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	2	Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 8 RRCID -> 126456 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5376 - 6534

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		168	-0-	168	168	13	1	155	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 8 RRCID -> 126457 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5551 - 6518

03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	337	3	Y	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	294	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	19	1	211	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	288	-0-	-72	-0-	21	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	227	-0-	-114	-0-	16	1	211	3	Y	-0-					-0-
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 168 WELL #: 8 RRCID -> 126458 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5592 - 7052

03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 144 WELL #: 7 RRCID -> 126501 COMPL. DATE 01/09/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5974 - 6066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPY 57 WELL #: 6 RRCID -> 126503 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5475 - 5831

03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	57	1	410	3	Y	1					2
						1	9									
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	58	1	398	3	Y	-0-					2
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	70	1	457	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	48	1	322	3	Y	-0-					-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	67	1	441	3	Y	2					2
						2	9									
08	527 N	230	-0-	-297	-0-	30	1	200	3	Y	-0-					2

ESPY 57 WELL #: 7 RRCID -> 126615 COMPL. DATE 02/13/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5487 - 5843

03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	3	Y	-0-					23
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	3	Y	-0-					23
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	3	Y	-0-	22	1			1
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	3	Y	-0-					1
07	124 N	58	-0-	-66	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					1
08	124 N	62	-0-	-62	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					1

MAYFIELD 46 WELL #: 8 RRCID -> 126709 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6251 - 7042

03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH TTT WELL #: 159 RRCID -> 127248 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6669 - 7856

03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	459	3	N	-0-					-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	434	3	N	1					1
						1	9									
05	496 N	463	-0-	-33	-0-	22	1	441	3	N	-0-					1
06	480 N	442	-0-	-38	-0-	21	1	421	3	N	-0-					1
07	465 N	461	-0-	-4	-0-	23	1	438	3	N	-0-	1	1			-0-
08	465 N	454	-0-	-11	-0-	23	1	431	3	N	-0-					-0-

RAY RANCH "D" WELL #: 116 RRCID -> 128201 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8490 - 9183

03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. "VVV" WELL #: 165 RRCID -> 128450 COMPL. DATE 09/04/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6282 - 7173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
*08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 7 RRCID -> 129910 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5140 - 5307

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 8 RRCID -> 129911 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5172 - 5390

03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	52	1	423	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	29	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	403 N	310	-0-	-93	-0-	34	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	450 N	332	-0-	-118	-0-	28	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	422 N	422	-0-	-0-	-0-	29	1	393	3	Y	-0-					-0-
08	310 N	225	-0-	-85	-0-	19	1	206	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 25 RRCID -> 130376 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5306 - 5948

03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 20 RRCID -> 130491 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5204 - 5971

03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 21 RRCID -> 130582 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5106 - 5912

03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 23 RRCID -> 130583 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5503 - 6073

03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 24 RRCID -> 130584 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5340 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 26 RRCID -> 130881 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5225 - 5946

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 27 RRCID -> 130882 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5248 - 6006

03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 28 RRCID -> 131047 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5162 - 6061

03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 29 RRCID -> 131048 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5123 - 6103

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 30 RRCID -> 131136 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5072 - 5705

03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 31 RRCID -> 131235 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5208 - 5803

03	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 32 RRCID -> 131286 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5738 - 6032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 12 RRCID -> 131340 COMPL. DATE 05/06/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6483 - 7045

03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 34 RRCID -> 131341 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5087 - 5866

03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-

ESPY 40 WELL #: 6 RRCID -> 131410 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5371 - 5764

03	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 7 RRCID -> 131411 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5552 - 5769

03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	56	1	405	3	Y	-0-					9
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	67	1	464	3	Y	-0-					9
05	558 N	432	-0-	-126	-0-	57	1	375	3	Y	-0-	9	1			-0-
06	450 N	335	-0-	-115	-0-	43	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	558 N	508	-0-	-50	-0-	67	1	438	3	Y	3					3
						3	9									
*08	510 N	510	-0-	-0-	-0-	67	1	443	3	Y	-0-					3

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 6 RRCID -> 131501 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5024 - 5481

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 33 RRCID -> 131502 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5204 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 35 RRCID -> 131503 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5172 - 5966

03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 9 RRCID -> 131726 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6169 - 6237

03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	12	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	14	1	121	3	Y	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 6 RRCID -> 131727 COMPL. DATE 05/16/1989 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7204 - 7494

03	310	N	257	-0-	-53	-0-	14	1	243	3	N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	3	N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	3	N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	23	1	269	3	N	-0-					-0-
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	21	1	246	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 7 RRCID -> 131836 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6155 - 7247

03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	34	1	394	3	Y	-0-					1
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	Y	-0-					1
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	276	3	Y	2					2
							2	9									
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	26	1	264	3	Y	2					4
							2	9									
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	265	3	Y	1	4	1			1
							1	9									

SHURLEY 166 WELL #: 5 RRCID -> 131837 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5603 - 5696

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEENE D WELL #: 2 RRCID -> 132061 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8092 - 8309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	540	N	417	-0-	-123	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	589	N	142	-0-	-447	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 8 RRCID -> 132187 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	3	Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	41	1	506	3	Y	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	93	1	1096	3	Y	-0-					-0-
*08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	125	1	1307	3	Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 6 RRCID -> 132188 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6112 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					7
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					7
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	65	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	3	Y	-0-	1	1			1
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	1					2
							1	9									
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	2					4
							2	9									

KELLY 102 WELL #: 5 RRCID -> 132305 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5857 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 7 RRCID -> 132306 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6674 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	3	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	3	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	3	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	4	1	155	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	3	1	150	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 5 RRCID -> 132307 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5340 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 36 WELL #: 4 RRCID -> 132342 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5393 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	4	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	6	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	6	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	6	1	271	3	Y	-0-					-0-
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	273	3	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 8 RRCID -> 132367 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5099 - 6020

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 7 RRCID -> 132368 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 5113 - 6192

03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	3	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	20	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	17	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	15	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	14	1	111	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 8 RRCID -> 132414 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5288

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 8 RRCID -> 132415 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5368 - 6312

03	93	N	69	-0-	-24	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					4
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	1					5
							1	9									
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	9	1	64	3	Y	-0-	4	1			1
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					1
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	Y	2	1	1			3
							2	9									

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 5 RRCID -> 132617 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5428 - 5446

03	62	N	60	-0-	-2	-0-	11	1	49	3	N	-0-					1
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	N	-0-					1
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	3	N	-0-					1
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					1
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	1					2
							1	9									
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FIELDS 23 WELL #: 4 RRCID -> 132863 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5009 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 8 RRCID -> 132864 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5177 - 5973

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 7 RRCID -> 132868 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5278 - 5684

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 39 RRCID -> 132959 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 5134 - 5960

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 3 RRCID -> 132967 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6834 - 7219

03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					1
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					1
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	14	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 6 RRCID -> 133261 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6295 - 7147

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1					11
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					10
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					10

SHURLEY 98 WELL #: 5 RRCID -> 133444 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5287 - 6224

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 96 WELL #: 7 RRCID -> 133560 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5306 - 6046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 41 RRCID -> 133697 COMPL. DATE 02/12/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5066 - 5948

03	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	558 N	504	-0-	-54	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	510 N	488	-0-	-22	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 3 RRCID -> 133881 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5482 - 6692

03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	323	3	Y	-0-					-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	281	3	Y	-0-					-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	25	1	293	3	Y	-0-					-0-
*08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	286	3	Y	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 8 RRCID -> 133882 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5929 - 7308

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 8 RRCID -> 133883 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5545 - 6819

03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	6	1	410	3	Y	-0-					-0-
05	434 N	371	-0-	-63	-0-	8	1	363	3	Y	-0-					-0-
06	420 N	393	-0-	-27	-0-	8	1	385	3	Y	-0-					-0-
07	434 N	402	-0-	-32	-0-	9	1	393	3	Y	-0-					-0-
08	372 N	351	-0-	-21	-0-	8	1	343	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 38 RRCID -> 133987 COMPL. DATE 03/04/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5343 - 6086

03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 43 RRCID -> 133988 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5089 - 5980

03	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

POWELL 23 WELL #: 1 RRCID -> 134077 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7395 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	Y	3	3	1			6
							3	9									
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	12	1	138	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	12	1	129	3	Y	2	1	1			5
							2	9									
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	12	1	147	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	9	1	107	3	Y	1					5
							1	9									
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	Y	3	3	1			5
							3	9									

ESPY 57 WELL #: 8 RRCID -> 134079 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5649 - 5853

03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	36	1	258	3	Y	1					2
							1	9									
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	35	1	241	3	Y	-0-					2
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	36	1	236	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	34	1	226	3	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	38	1	247	3	Y	1					1
							1	9									
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	36	1	236	3	Y	-0-					1

KELLY 102 WELL #: 6 RRCID -> 134080 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5757 - 6257

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	16	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	1			Y	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 36 RRCID -> 134081 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5145 - 5947

03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	2	1	195	3	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	4	1	200	3	N	-0-					-0-
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	N	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 8 RRCID -> 134179 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5395 - 5830

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY 32 WELL #: 6 RRCID -> 134180 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5551 - 5710

03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	29	1	212	3	Y	-0-					4
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	27	1	189	3	Y	-0-					4
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	23	1	152	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	240	N	164	-0-	-76	-0-	21	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	135	-0-	-82	-0-	18	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	14	1	91	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BAKER, ROY WELL #: 2101 RRCID -> 134277 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 3062 - 3595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 8 RRCID -> 134279 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4933 - 6274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	13	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			Y	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 4601 RRCID -> 134301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3424 - 3575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, ROY WELL #: 4602 RRCID -> 134340 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3437 - 3595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS 61 WELL #: 4 RRCID -> 134378 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4463 - 4534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 5 RRCID -> 134487 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4884 - 5441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 2 RRCID -> 135034 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5385 - 5791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BAKER, ROY WELL #: 701 RRCID -> 135041 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 3371 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	172	-0-	-76	-0-	40	1	132	3	N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	37	1	130	3	N	-0-					-0-
05	217	N	119	-0-	-98	-0-	30	1	89	3	N	-0-					-0-
06	180	N	51	-0-	-129	-0-	19	1	32	3	N	-0-					-0-
07	186	N	19	-0-	-167	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
08	124	N	23	-0-	-101	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 6 RRCID -> 135089 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5720 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	3	N	-0-					1
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	N	-0-					1
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	N	-0-	1	1			-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	30	1	94	3	N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	27	1	85	3	N	-0-					-0-
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	27	1	91	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 8 RRCID -> 135134 COMPL. DATE 06/10/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5348 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	38	1	122	3	N	-0-					1
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	19	1	110	3	N	-0-					1
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	18	1	106	3	N	-0-	1	1			-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	35	1	111	3	N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	35	1	111	3	N	-0-					-0-
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	33	1	112	3	N	-0-					-0-

ESPY 41 WELL #: 7 RRCID -> 135360 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5591 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	64	1	464	3	Y	-0-					2
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	53	1	365	3	Y	-0-					2
05	496	N	433	-0-	-63	-0-	57	1	376	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	510	N	412	-0-	-98	-0-	53	1	359	3	Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	74	1	483	3	Y	5					5
							6	9									
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	67	1	438	3	Y	-0-	1	1			4

GALBREATH 65 WELL #: 5 RRCID -> 135590 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5275 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	75	-0-	75	75	11	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	397	-0-	397	472	61	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	472					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	472					Y	-0-					-0-
*08	472	X	-0-	-0-	-472	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 136184 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	7	1			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 126 WELL #: 7 RRCID -> 136186 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5481 - 6405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 8 RRCID -> 136188 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5553 - 6738

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 6 RRCID -> 136190 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5637 - 5910

03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	3	N	-0-					-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 5 RRCID -> 136193 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5387 - 5825

03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	35	1	393	3	Y	-0-					-0-
04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	34	1	370	3	Y	-0-					-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	29	1	341	3	Y	-0-					-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	385	-0-	-18	-0-	30	1	355	3	Y	-0-					-0-
*08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	33	1	348	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 10 RRCID -> 136194 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5430 - 6565

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 4 RRCID -> 136195 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7218

03	62 N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 6 RRCID -> 136197 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6815 - 7242

03	186 N	12	-0-	-174	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	11	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 37 RRCID -> 136202 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5029 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 40 RRCID -> 136203 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5296 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 42 RRCID -> 136204 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5195 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 44 RRCID -> 136205 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5095 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 45 RRCID -> 136209 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5219 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 46 RRCID -> 136210 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5176 - 6069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-

JEFFERS 28A WELL #: 1 RRCID -> 136278 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7376 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	42	1	443	3	Y	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	39	1	431	3	Y	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	411	3	Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	35	1	417	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	333	-0-	-163	-0-	27	1	306	3	Y	-0-					-0-
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	34	1	470	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BAKER, ROY WELL #: 1901 RRCID -> 136358 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3087 - 3154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	200	1	653	3	N	-0-					-0-
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	182	1	636	3	N	-0-					-0-
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	201	1	594	3	N	-0-					-0-
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	271	1	447	3	N	-0-					-0-
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	325	1	445	3	N	-0-					-0-
*08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	313	1	464	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2301 RRCID -> 136360 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3433 - 3495

03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	21	1	68	3	N	-0-					-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	12	1	41	3	N	-0-					-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	15	1	44	3	N	-0-					-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	33	1	54	3	N	-0-					-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	40	1	55	3	N	-0-					-0-
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	31	1	46	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1261S RRCID -> 136362 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 4669 - 5356

03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	372	-0-	372	372	372	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	492	-0-	492	864	492	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1051S RRCID -> 136365 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4821 - 5125

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2281S RRCID -> 136367 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2994 - 3733

03	341 N	328	-0-	-13	-0-	10	1	318	3	Y	-0-					-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	10	1	355	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	15	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	Y	-0-					-0-
07	372 N	305	-0-	-67	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
*08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	Y	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2102 RRCID -> 136796 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3394 - 3498

03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	198	1	646	3	N	-0-					-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	181	1	631	3	N	-0-					-0-
05	775 N	738	-0-	-37	-0-	187	1	551	3	N	-0-					-0-
06	810 N	743	-0-	-67	-0-	280	1	463	3	N	-0-					-0-
07	837 N	779	-0-	-58	-0-	329	1	450	3	N	-0-					-0-
08	744 N	697	-0-	-47	-0-	281	1	416	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1043S RRCID -> 136797 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4803 - 5187

03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1052S RRCID -> 136799 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4642 - 5011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 7 RRCID -> 136926 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7086 - 7313

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 8 RRCID -> 136927 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 7100

03	124	N	65	-0-	-59	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					2
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					2
05	124	N	32	-0-	-92	-0-	3	3	29	9	Y	26	12	1			16
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	2					18
							2	9									
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	2					20
							2	9									
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-	18	1			2

MAYFIELD 39 WELL #: 8 RRCID -> 136928 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6965 - 7195

03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					1
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					1
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					1
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					1
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					1
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					1

MAYFIELD 45 WELL #: 4 RRCID -> 136929 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6977 - 7205

03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	43	1	494	3	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	41	1	411	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	40	1	386	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	41	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	47	1	402	3	Y	-0-					-0-
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	44	1	408	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 8 RRCID -> 136930 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5221 - 5316

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	83	-0-	-72	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PFLUGER 85 WELL #: 7 RRCID -> 136931 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4776 - 5126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 9 RRCID -> 136932 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5188 - 5272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	12	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	96	-0-	-24	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 2 RRCID -> 136933 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5612 - 5977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "NNN" WELL #: 152 RRCID -> 136960 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6590 - 8217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVID 109 WELL #: 9 RRCID -> 136968 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5173 - 5307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	55	-0-	-38	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 8 RRCID -> 136969 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5542 - 6681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 6 RRCID -> 136970 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6219 - 6675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	N	-0-					-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	3	N	-0-					-0-
05	248 N	204	-0-	-44	-0-	15	1	189	3	N	-0-					-0-
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	29	1	194	3	N	-0-					-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	17	1	185	3	N	-0-					-0-
08	217 N	195	-0-	-22	-0-	18	1	177	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 35 WELL #: 4 RRCID -> 137104 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5462 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2201 RRCID -> 137119 COMPL. DATE 11/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5719 - 7000

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1121E RRCID -> 137127 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7147 - 8220

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1297 RRCID -> 137199 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 6826 - 6885

03	155	N	154	-0-	-1	-0-	2	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "T" WELL #: 18 RRCID -> 137202 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8282

03	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "N" WELL #: 13 RRCID -> 137206 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6610 - 7852

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					1
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-					1
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	8	1	53	3	N	-0-	1	1			-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0126S RRCID -> 137510 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5124 - 5202

03	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	148	-0-	-122	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1065S RRCID -> 137511 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5097 - 5187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 6 RRCID -> 137515 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5504 - 5873

03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

MAYER, MINNIE H. "HH" WELL #: 32 RRCID -> 137520 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6384 - 7745

03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	N	2	3	1			6
							2	9									
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	91	3	N	-0-	2	1			4
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-	3	1			1
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-					1
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-	1	1			-0-

GALBREATH 66 WELL #: 8 RRCID -> 137907 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5627 - 5831

03	186	N	171	-0-	-15	-0-	21	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	18	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	33	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	19	1	177	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 6 RRCID -> 137910 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6492 - 6848

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 6 RRCID -> 137914 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5564 - 5675

03	T. A.		242	-0-	242	536	242	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		8	-0-	8	544	8	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		2	-0-	2	546	2	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		5	-0-	5	551	5	3			Y	-0-					-0-
07	552	X	1	-0-	-551	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 1066S RRCID -> 137915 COMPL. DATE 02/12/1991 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5120 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 140 RRCID -> 137965 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6446 - 7810

03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 101 RRCID -> 138244 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 3044 - 3481

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0934S RRCID -> 138246 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5119 - 5198

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 47 RRCID -> 138247 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5162 - 6132

03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-					-0-

JEFFERS 18A WELL #: 1 RRCID -> 138458 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7387 - 7417

03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-

MAYER 4 WELL #: 2 RRCID -> 138568 COMPL. DATE 05/12/1991 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6601 - 6781

03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					1
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					1
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 19 WELL #: 3 RRCID -> 138570 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6326 - 6377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 3 RRCID -> 138571 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5367 - 5925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 7 RRCID -> 138572 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5039 - 5144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	17	1	136	3	N	-0-					-0-
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	17	1	122	3	N	-0-					-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	23	1	117	3	N	-0-					-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	22	1	114	3	N	-0-					-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	20	1	120	3	N	-0-					-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	22	1	123	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 0601 RRCID -> 138580 COMPL. DATE 02/07/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3798 - 3910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	279	-0-	-62	-0-	65	1	214	3	N	-0-					-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	77	1	268	3	N	-0-					-0-
05	372 N	351	-0-	-21	-0-	89	1	262	3	N	-0-					-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	139	1	230	3	N	-0-					-0-
07	372 N	322	-0-	-50	-0-	136	1	186	3	N	-0-					-0-
08	341 N	303	-0-	-38	-0-	122	1	181	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 48 RRCID -> 138584 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 6065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 20 RRCID -> 138852 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4484 - 5745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "TT" WELL #: 58 RRCID -> 138937 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6978 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	765	-0-	-72	-0-	55	1	710	3	N	-0-					2
04	750	N	609	-0-	-141	-0-	43	1	566	3	N	-0-					2
05	868	N	787	-0-	-81	-0-	63	1	724	3	N	-0-	1	1			1
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	50	1	705	3	N	6	2	1			5
							7	9									
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	48	1	741	3	N	9	6	1			8
							10	9									
*08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	51	1	1	2	N	7	5	1			10
							723	3	8	9							

CANYON RANCH WELL #: 1044S RRCID -> 139010 COMPL. DATE 06/07/1991 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4653 - 5180

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 5 RRCID -> 139011 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5065 - 6024

03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 21 RRCID -> 139018 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5039 - 5780

03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 22 RRCID -> 139019 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4910 - 6116

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	245					N	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 7 RRCID -> 139020 COMPL. DATE 07/07/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4965 - 5022

03	155	N	138	-0-	-17	-0-	25	1	112	3	N	1					1
							1	9									
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	24	1	159	3	N	-0-					1
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	24	1	135	3	N	-0-					1
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	N	-0-					1
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	23	1	145	3	N	-0-					1
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	23	1	143	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 21 WELL #: 5 RRCID -> 139021 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5338 - 5765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 2 RRCID -> 139026 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6601 - 6781

03	124 N	69	-0-	-55	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					2
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	25					27
						28	9									
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					27
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					27
07	155 N	100	-0-	-55	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					27
*08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					27

MAYER 47 WELL #: 3 RRCID -> 139032 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6308 - 7202

03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 4 RRCID -> 139056 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6283 - 6996

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 2 RRCID -> 139135 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5490 - 6466

03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	67	1	737	3	N	-0-					1
04	780 N	755	-0-	-25	-0-	66	1	689	3	N	-0-					1
05	868 N	811	-0-	-57	-0-	187	1	624	3	N	-0-					1
06	780 N	765	-0-	-15	-0-	139	1	626	3	N	-0-	1	1			-0-
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	94	1	730	3	N	-0-					-0-
*08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	98	1	714	3	N	-0-					-0-

HILL-RIP WARD "B" WELL #: 2 RRCID -> 139136 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5495 - 6433

03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					1
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					1
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	11	1	37	3	N	-0-					1
06	90 N	46	-0-	-44	-0-	8	1	34	3	N	4	3	1			2
						4	9									
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	8	1	65	3	N	9					11
						10	9									
*08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	N	11					22
						12	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1305 RRCID -> 139137 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6746 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	45	1	210	3	Y	-0-					-0-
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	28	1	227	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1298 RRCID -> 139138 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6776 - 6844

03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
*08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 4 RRCID -> 139180 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7108 - 7297

03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	21	1	243	3	Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	22	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	21	1	227	3	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	27	1	230	3	Y	-0-					-0-
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	Y	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 6 RRCID -> 139363 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5054 - 5928

03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0021S RRCID -> 139367 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 2792 - 3005

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	3	Y	-0-					-0-
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 4 RRCID -> 139382 COMPL. DATE 07/14/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5060 - 5975

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1153S RRCID -> 139500 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4690 - 5161

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 4006R RRCID -> 139550 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7234 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	568	-0-	-21	-0-	42	1	526	3	N	-0-					-0-
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	41	1	492	3	N	-0-					-0-
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	44	1	503	3	N	-0-					-0-
06	540	N	501	-0-	-39	-0-	44	1	457	3	N	-0-					-0-
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	49	1	486	3	N	-0-					-0-
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	54	1	459	3	N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1301 RRCID -> 139558 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 4019 PERF. 3164 - 3889

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "B" WELL #: 901 RRCID -> 139744 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1720 - 3562

03	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
07	589	N	454	-0-	-135	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 33 RRCID -> 139876 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6452 - 8062

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 7 RRCID -> 139977 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5112 - 5970

03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	3	1	241	3	N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	6	1	199	3	N	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-

SHURLEY, COLLIER WELL #: 8 RRCID -> 139978 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5938

03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1896 RRCID -> 139997 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5780 - 5796

03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	15	N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 98 RRCID -> 140011 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6567 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	421	-0-	-13	-0-	58	1	363	3	N	-0-					2
04	390	N	225	-0-	-165	-0-	31	1	194	3	N	-0-					2
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	44	1	358	3	N	-0-	2	1			-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	50	1	337	3	N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	49	1	350	3	N	-0-					-0-
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	50	1	346	3	N	2	1	1			1
							2	9									

MAYER RANCH "SS" WELL #: 57 RRCID -> 140012 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 6903 - 8085

03	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "EEEE" WELL #: 1 RRCID -> 140208 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6540 - 8255

03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "QQQ" WELL #: 153 RRCID -> 140212 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 6380 - 7735

03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 140214 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5384 - 8490

03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	83	1	1037	3	N	2	3	1			4
							2	9									
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	86	1	1035	3	N	2	3	1			3
							2	9									
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	90	1	1014	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	1050	N	937	-0-	-113	-0-	83	1	853	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	1085	N	902	-0-	-183	-0-	83	1	818	3	N	1	2	1			1
							1	9									
08	1085	N	881	-0-	-204	-0-	92	1	789	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "KKK" WELL #: 141 RRCID -> 140319 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6585 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	477	3	N	1	2	1			3
							1	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	23	1	456	3	N	2					5
							2	9									
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	23	1	464	3	N	1					6
							1	9									
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	23	1	449	3	N	2					8
							2	9									
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	24	1	459	3	N	-0-	4	1			4
08	496	N	476	-0-	-20	-0-	24	1	451	3	N	1					5
							1	9									

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 2 RRCID -> 140697 COMPL. DATE 01/10/1992 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6612 - 6780

03	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	17	1	55	3	N	-0-					-0-
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	6	1	28	3	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 140948 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 6672 - 6887

03	775	N	660	-0-	-115	-0-	31	1	629	3	N	-0-					5
04	750	N	748	-0-	-2	-0-	35	1	8	2	N	-0-					5
							705	3									
05	806	N	762	-0-	-44	-0-	35	1	7	2	N	-0-	5	1			-0-
							720	3									
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	35	1	4	2	N	-0-					-0-
							694	3									
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	38	1	14	2	N	-0-					-0-
							727	3									
08	775	N	763	-0-	-12	-0-	39	1	8	2	N	-0-					-0-
							716	3									

GRL-ALDWELL, W. R. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141156 COMPL. DATE 02/17/1962 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8114 - 8572

03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "P" WELL #: 14 RRCID -> 141210 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6612 - 8044

03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	37	1	271	3	N	-0-					1
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	51	1	235	3	N	-0-					1
05	341	N	277	-0-	-64	-0-	37	1	240	3	N	-0-	1	1			-0-
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	31	1	229	3	N	-0-					-0-
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	27	1	241	3	N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	30	1	239	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, E. S. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 141235 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6552 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	47	1	297	3	N	-0-					3
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	48	1	296	3	N	-0-					3
05	434	N	362	-0-	-72	-0-	39	1	323	3	N	-0-	3	1			-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	47	1	321	3	N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	46	1	328	3	N	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	47	1	321	3	N	11	2	1			9
							12	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 2 RRCID -> 141525 COMPL. DATE 04/26/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6558 - 7868

03	186	N	28	-0-	-158	-0-	3	1	25	3	N	-0-					1
04	210	N	5	-0-	-205	-0-	1	1	4	3	N	-0-					1
05	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			N	-0-	1	1			-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 1 RRCID -> 142156 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7234 - 7258

03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. C WELL #: 2 RRCID -> 142180 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6588 - 7812

03	155	N	146	-0-	-9	-0-	20	1	126	3	N	-0-					1
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	20	1	122	3	N	-0-					1
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	N	-0-	1	1			-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	3	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	3	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE "A" WELL #: 1897 RRCID -> 142357 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 5691 - 7959

03	1829	N	1377	-0-	-452	-0-	102	1	1268	3	N	6	13	1			12
							7	9									
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	126	1	1516	3	N	6	10	1			8
							7	9									
05	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	135	1	1531	3	N	7	8	1			7
							8	9									
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	137	1	1414	3	N	4	4	1			7
							4	9									
07	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	156	1	1537	3	N	4	8	1			3
							4	9									
08	1674	N	1512	-0-	-162	-0-	158	1	1353	3	N	1					4
							1	9									

MORRISS BROS. "C" WELL #: 2 RRCID -> 142422 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6656 - 8722

03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1876 RRCID -> 142474 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 5786 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 2 RRCID -> 142578 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6558 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	18	1	110	3	N	-0-					1
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	3	N	-0-					1
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	15	1	123	3	N	-0-	1	1			-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	18	1	129	3	N	-0-					-0-
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE "A" WELL #: 1863R RRCID -> 142859 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 5491 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	25	1	312	3	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	3	N	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	25	1	287	3	N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	26	1	272	3	N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	30	1	295	3	N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	32	1	276	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1889 RRCID -> 142860 COMPL. DATE 09/22/1992 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7568 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 7 RRCID -> 143379 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5016 - 5859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 7 RRCID -> 143697 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5296 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	40	1	127	3	N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	21	1	123	3	N	-0-					-0-
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	11	1	65	3	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	32	1	101	3	N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	29	1	94	3	N	-0-					-0-
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	32	1	107	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 9 RRCID -> 143698 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5502 - 6143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 124 WELL #: 8 RRCID -> 143699 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5195 - 6401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 9 RRCID -> 143702 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6069

03	403 N	396	-0-	-7	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	121	1	377	3	Y	-0-					-0-
05	465 N	355	-0-	-110	-0-	355	1			Y	-0-					-0-
06	390 N	342	-0-	-48	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
07	434 N	355	-0-	-79	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
*08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 36 WELL #: 2 RRCID -> 143704 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3649 - 3691

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1071E RRCID -> 143706 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5359 - 5410

03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 7 RRCID -> 144103 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5248 - 6376

03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	32	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	73	-0-	-82	-0-	73	1			Y	-0-					-0-
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 6 RRCID -> 144105 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5126 - 6284

03	465 N	461	-0-	-4	-0-	17	1	444	3	Y	-0-					-0-
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	132	1	414	3	Y	-0-					-0-
05	527 N	418	-0-	-109	-0-	418	1			Y	-0-					-0-
06	450 N	403	-0-	-47	-0-	30	1	373	3	Y	-0-					-0-
07	558 N	481	-0-	-77	-0-	65	1	416	3	Y	-0-					-0-
*08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	40	1	438	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 7 RRCID -> 144111 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5323 - 5906

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 32 WELL #: 7 RRCID -> 144112 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5347 - 5649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 144196 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5350 - 5566

03	434 N	423	-0-	-11	-0-	31	1	391	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	30	1	361	3	N	-0-	1	1			-0-
05	434 N	398	-0-	-36	-0-	32	1	366	3	N	-0-					-0-
06	420 N	369	-0-	-51	-0-	33	1	336	3	N	-0-					-0-
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	36	1	351	3	N	-0-					-0-
08	403 N	374	-0-	-29	-0-	39	1	335	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 144197 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5675 - 5920

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1721 RRCID -> 144198 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5718 - 5900

03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
04	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

KELLY WELL #: 1268 RRCID -> 144235 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5113 - 6274

03	372 N	331	-0-	-41	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	101	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	403 N	300	-0-	-103	-0-	300	1			Y	-0-					-0-
06	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
07	372 N	311	-0-	-61	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 12 RRCID -> 144247 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5080 - 5152

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JONES 120 WELL #: 9 RRCID -> 146189 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5153 - 6095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	55	1	723	3	Y	-0-					-0-
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	49	1	610	3	Y	-0-					-0-
05	682 N	617	-0-	-65	-0-	50	1	567	3	Y	-0-					-0-
06	750 N	681	-0-	-69	-0-	50	1	631	3	Y	-0-					-0-
07	682 N	646	-0-	-36	-0-	47	1	599	3	Y	-0-					-0-
*08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	50	1	605	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 9 RRCID -> 146190 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5377 - 6286

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 9 RRCID -> 146191 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5584 - 6745

03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-					-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0127S RRCID -> 146405 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5178 - 5274

03	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
04	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
05	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
06	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
07	279 N	112	-0-	-167	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
08	310 N	60	-0-	-250	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0128S RRCID -> 146406 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5191 - 5302

03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0138S RRCID -> 146407 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5172 - 5301

03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
06	210 N	147	-0-	-63	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
07	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0136S RRCID -> 146408 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5116 - 5208

03	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
08	217 N	124	-0-	-93	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1076S RRCID -> 146445 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5147 - 5249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 8 RRCID -> 146462 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5433 - 5889

03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	108	-0-	-47	-0-	2	1	106	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1077S RRCID -> 146545 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5104 - 5201

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 2 RRCID -> 146602 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5625 - 5705

03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					2
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					2
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	N	-0-	2	1			-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 9 RRCID -> 146603 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5026 - 6203

03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	20	1	202	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	28	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	25	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	25	1	205	3	Y	-0-					-0-
*08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	25	1	203	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 6 RRCID -> 146606 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5337 - 5787

03	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	5	1	326	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	308	-0-	-64	-0-	7	1	301	3	Y	-0-					-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	7	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	8	1	333	3	Y	-0-					-0-
*08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	8	1	334	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 7 RRCID -> 146607 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5578 - 6077

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GRL-ALDWELL, W. R. "D" WELL #: 7 RRCID -> 146660 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7536 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	22	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	13	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	12	1	183	2	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	2	Y	-0-					-0-

WARD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 146662 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5926 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	41	1	449	3	N	-0-					1
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	41	1	425	3	N	-0-					1
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	117	1	390	3	N	-0-					1
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	84	1	380	3	N	-0-	1	1			-0-
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	56	1	434	3	N	-0-					-0-
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	59	1	428	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1075S RRCID -> 146685 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5192 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		93	-0-	93	484	93	3			Y	-0-					-0-
04	572	X	88	-0-	-484	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 9 RRCID -> 146708 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5028 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 7 RRCID -> 146769 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7240 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0824S RRCID -> 146910 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5093 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0935S RRCID -> 146912 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5096 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		22	-0-	22	416	22	3			Y	-0-					-0-
04	431	X	15	-0-	-416	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1078S RRCID -> 146913 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5110 - 5204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 8 RRCID -> 146968 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5385 - 6053

03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	N	-0-					-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
*08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 9 RRCID -> 147331 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5253 - 5817

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY 57 WELL #: 9 RRCID -> 147357 COMPL. DATE 10/23/1993 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5669 - 5835

03	372 N	291	-0-	-81	-0-	35	1	255	3	Y	1					2
						1	9									
04	300 N	253	-0-	-47	-0-	32	1	221	3	Y	-0-					2
05	341 N	225	-0-	-116	-0-	30	1	195	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	44	1	294	3	Y	-0-					-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	43	1	279	3	Y	1					1
						1	9									
*08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	41	1	267	3	Y	-0-					1

GALBREATH 65 WELL #: 8 RRCID -> 147358 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5879

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 9 RRCID -> 147359 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5408 - 6517

03	T. A.	26	-0-	26	71	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	80 X	9	-0-	-71	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	9 N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 56 WELL #: 9 RRCID -> 147554 COMPL. DATE 10/31/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5575 - 5811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	52	1	375	3	Y	-0-					2
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	56	1	384	3	Y	-0-					2
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	62	1	408	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	75	1	508	3	Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	72	1	468	3	Y	2					2
							2	9									
*08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	67	1	444	3	Y	-0-					2

FIELDS 17 WELL #: 9 RRCID -> 147641 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	48	1	155	3	N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	22	1	131	3	N	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	20	1	120	3	N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	42	1	132	3	N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	41	1	131	3	N	-0-					-0-
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	39	1	132	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 10 RRCID -> 147643 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5040 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	4	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	5	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	8	1	357	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	4	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 9 RRCID -> 147645 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5521 - 6837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	4	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	5	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	5	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	5	1	224	3	Y	-0-					-0-
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	3	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 9 RRCID -> 147649 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4963 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	30	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 9 RRCID -> 147652 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5469 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	5	1	202	3	Y	-0-					-0-
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	8	1	345	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 9 RRCID -> 147653 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5121 - 5918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	9	1	45	3	N	-0-					-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	9	1	46	3	N	-0-					-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	3	N	-0-					-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	9	1	50	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 10 RRCID -> 148084 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5148 - 6470

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 10 RRCID -> 148085 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5230 - 5704

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	15					Y	1					3
04	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	1	3	1			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	17	-0-	17	17	1	1	16	3	Y	-0-					1
08	14B2 EXT	2	-0-	2	19	2	3			Y	-0-	1	1			-0-

JONES 120 WELL #: 11 RRCID -> 148087 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5322 - 6169

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 7 RRCID -> 148088 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 4991 - 6238

03	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	120	1	374	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	1			Y	-0-					-0-
06	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
07	496 N	268	-0-	-228	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
*08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 7 RRCID -> 148098 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5256 - 6293

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	N	-0-					-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 10 RRCID -> 148099 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5190 - 6540

03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	8	1	486	3	Y	-0-					-0-
05	527 N	441	-0-	-86	-0-	9	1	432	3	Y	-0-					-0-
06	510 N	473	-0-	-37	-0-	10	1	463	3	Y	-0-					-0-
07	496 N	483	-0-	-13	-0-	11	1	472	3	Y	-0-					-0-
*08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	11	1	478	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 147 WELL #: 9 RRCID -> 148100 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5540 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	82	1	238	3	Y	4	13	1			15
							4	9									
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	3	1	186	3	Y	32	12	1			35
							35	9									
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	102	1	168	3	Y	24	13	1			46
							26	9									
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	53	1	192	3	Y	17	15	1			48
							19	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	105	1	190	3	Y	19	16	1			51
							21	9									
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	105	1	181	3	Y	23	17	1			57
							25	9									

HILL-ROUSSELOT C WELL #: 3 RRCID -> 148180 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7241 - 7512

03	279	N	267	-0-	-12	-0-	19	1	248	3	N	-0-					1
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	N	-0-					1
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	21	1	244	3	N	-0-	1	1			-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	17	1	240	3	N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	17	1	247	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO WELL #: 2 RRCID -> 148194 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6892 - 6916

03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					1
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	3	N	-0-					1
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	N	-0-	1	1			-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0823S RRCID -> 148530 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5086 - 5162

03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0825S RRCID -> 148531 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5056 - 5139

03	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	163	-0-	-147	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	237	-0-	-228	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0827S RRCID -> 148532 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5056 - 5134

03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	4	-0-	-296	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0936S RRCID -> 148533 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5096 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST C WELL #: 2010 RRCID -> 148615 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7158 - 7890

03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

HILL, ROUSSELOT "C" WELL #: 2 RRCID -> 148801 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7518 - 7538

03	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					1
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	N	-0-					1
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	N	-0-	1	1			-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 10 RRCID -> 149504 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5276 - 5734

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 12 RRCID -> 149518 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4962 - 5504

03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	257	3	Y	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	31	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	30	1	236	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	30	1	244	3	Y	-0-					-0-
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	241	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 11 RRCID -> 149521 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5236 - 5667

03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	42	1	308	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	29	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	311	-0-	-92	-0-	39	1	272	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	37	1	291	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	37	1	300	3	Y	-0-					-0-
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	37	1	299	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0826S RRCID -> 149523 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5120 - 5198

03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	206	-0-	-94	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	365	-0-	-224	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 49 RRCID -> 149525 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5128 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 56 RRCID -> 149526 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 6181 PERF. 5174 - 6012

03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 52 RRCID -> 149552 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5036 - 5938

03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 58 RRCID -> 149553 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5150 - 5981

03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 66 RRCID -> 149554 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5167 - 5842

03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 6 RRCID -> 149680 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5466 - 6441

03	248	N	231	-0-	-17	-0-	15	1	216	3	N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	16	1	201	3	N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	29	1	192	3	N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	3	N	-0-					-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	208	3	N	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 9 RRCID -> 149687 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6619 - 6641

03	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 127 WELL #: 10 RRCID -> 149701 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5665 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	N	-0-	1	1			-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	8	1	102	3	N	1					1
							1	9									
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-					1
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	N	-0-					1
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	N	-0-	1	1			-0-

KELLY 126 WELL #: 10 RRCID -> 149702 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5081 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 5 RRCID -> 149705 COMPL. DATE 05/21/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5405 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	16	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	18	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	19	1	196	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 7 RRCID -> 149965 COMPL. DATE 05/14/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5337 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	-0-					5
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	297	3	Y	-0-					5
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	269	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	305	3	Y	1					1
							1	9									
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	285	3	Y	-0-					1
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	27	1	278	3	Y	2					3
							2	9									

SHURLEY WELL #: 67 RRCID -> 150016 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5208 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 11 RRCID -> 150287 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5751 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 142 WELL #: 11 RRCID -> 150330 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5275 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	3	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	3	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	3	1	144	3	Y	-0-					-0-
*08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	148	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 12 RRCID -> 150331 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	301	-0-	-164	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	354	-0-	-66	-0-	5	1	349	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	337	-0-	-159	-0-	7	1	330	3	Y	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	8	1	351	3	Y	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	373	3	Y	-0-					-0-
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	8	1	367	3	Y	-0-					-0-

WARD, RIP "H-46" WELL #: 2 RRCID -> 150660 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	37	1	409	3	N	1					12
							1	9									
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	324	3	N	2					14
							2	9									
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	109	1	363	3	N	2					16
							2	9									
06	420	N	381	-0-	-39	-0-	69	1	312	3	N	-0-	9	1			7
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	44	1	339	3	N	-0-					7
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	55	1	399	3	N	1					8
							1	9									

WARD, RIP D-E-F WELL #: 4302 RRCID -> 150663 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5316 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	20	1	215	3	N	-0-					3
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	20	1	207	3	N	-0-					3
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	55	1	184	3	N	-0-					3
06	240	N	152	-0-	-88	-0-	27	1	124	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	30	1	235	3	N	-0-					2
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	33	1	242	3	N	-0-					2

JONES 118 WELL #: 11 RRCID -> 150800 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5112 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	4	1			6
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	3	3	1	9	Y	1	2	1			5
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			5
06	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-	2	1			3
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			2
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1	1			1

JONES 120 WELL #: 12 RRCID -> 150802 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	39	1	285	3	Y	-0-					1
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	Y	-0-					1
05	341	N	282	-0-	-59	-0-	35	1	247	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	35	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	32	1	263	3	Y	-0-					-0-
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	33	1	265	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REED 100 WELL #: 11 RRCID -> 150805 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5151 - 6157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 10 RRCID -> 150808 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4990 - 6273

03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	32	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			Y	-0-					-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 11 RRCID -> 150810 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5052 - 6323

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 5 RRCID -> 150811 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5583 - 5856

03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
04	180 N	157	-0-	-23	-0-	2	1	155	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	65	-0-	-152	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	131	-0-	-49	-0-	3	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	3	1	140	3	Y	-0-					-0-
*08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	Y	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 150846 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6055 - 6529

03	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					2
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					2
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	N	-0-	1	1			1
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	4	1	20	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					1
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					1

WARD, RIP "G-45" WELL #: 2 RRCID -> 150855 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5837 - 6266

03	186 N	175	-0-	-11	-0-	15	1	160	3	N	-0-					-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	15	1	156	3	N	-0-					-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	40	1	134	3	N	-0-					-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	32	1	143	3	N	-0-					-0-
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	20	1	155	3	N	-0-					-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	21	1	156	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2203E RRCID -> 150857 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4292 - 5134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
05	403 N	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
07	496 N	415	-0-	-81	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
08	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 10 RRCID -> 150908 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6738 - 6992

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 9RX RRCID -> 150951 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6578 - 8066

03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	3	N	-0-					-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	12	1	74	3	N	-0-					-0-
05	93 N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	3	N	-0-					-0-
06	90 N	86	-0-	-4	-0-	11	1	75	3	N	-0-					-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	11	1	77	3	N	-0-					-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	11	1	74	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 10R RRCID -> 150952 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6804 - 7958

03	620 N	527	-0-	-93	-0-	72	1	455	3	N	-0-					3
04	510 N	485	-0-	-25	-0-	67	1	418	3	N	-0-					3
05	589 N	583	-0-	-6	-0-	63	1	520	3	N	-0-	3	1			-0-
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	75	1	510	3	N	-0-					-0-
07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	73	1	519	3	N	-0-					-0-
*08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	77	1	526	3	N	3	1	1			2
						3	9									

HILL-ALDWELL, WINNIE R. "H" WELL #: 2 RRCID -> 151156 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8478 - 8542

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD, RIP "H" WELL #: 102 RRCID -> 151157 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5501 - 6414

03	217 N	205	-0-	-12	-0-	17	1	188	3	N	-0-					-0-
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	17	1	181	3	N	-0-					-0-
05	217 N	209	-0-	-8	-0-	48	1	161	3	N	-0-					-0-
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	36	1	165	3	N	-0-					-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	23	1	183	3	N	-0-					-0-
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	25	1	179	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, R.C. WELL #: 4 RRCID -> 151163 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6045 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	409	-0-	-87	-0-	34	1	375	3	N	-0-					2
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	34	1	353	3	N	-0-					2
05	465	N	29	-0-	-436	-0-	7	1	22	3	N	-0-					2
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-	1	1			1
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 1306 RRCID -> 151164 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5553 - 5973

03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "XX" WELL #: 6102 RRCID -> 151185 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6851 - 6979

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 2 RRCID -> 151187 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8282 - 9102

03	1240	N	903	-0-	-337	-0-	88	1	815	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	978	-0-	-222	-0-	95	1	883	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1037	-0-	-358	-0-	121	1	916	3	Y	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	158	1	1254	3	Y	-0-					-0-
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	156	1	1389	3	Y	-0-					-0-
*08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	176	1	1267	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 151197 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 6444 - 6974

03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	29	1	184	3	N	-0-					1
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	30	1	185	3	N	-0-					1
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	26	1	212	3	N	-0-	1	1			-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	30	1	204	3	N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	30	1	216	3	N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	31	1	215	3	N	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 3 RRCID -> 151198 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8476 - 8710

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	299	-0-	299	299	19	1	280	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	313	-0-	313	612	26	1	287	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, E.S. JR., "D" WELL #: 3 RRCID -> 151202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6693 - 8245

03	93	N	28	-0-	-65	-0-	27	2	1	3	N	-0-					-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	2	2	1	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 112 WELL #: 11 RRCID -> 151214 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5420 - 6489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 168 WELL #: 9 RRCID -> 151224 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 5582 - 6731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 3 RRCID -> 151271 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6720 - 7074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					3
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					3
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-	3	1			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "B" WELL #: 102 RRCID -> 151276 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5722 - 6259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	36	1	395	3	N	-0-					1
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	37	1	383	3	N	-0-					1
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	103	1	346	3	N	-0-					1
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	79	1	358	3	N	-0-	1	1			-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	51	1	397	3	N	-0-					-0-
08	434 N	432	-0-	-2	-0-	52	1	380	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 151283 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6486 - 7016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	61	1	504	3	N	-0-					4
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	74	1	456	3	N	-0-					4
05	558 N	535	-0-	-23	-0-	72	1	463	3	N	-0-	3	1			1
06	540 N	509	-0-	-31	-0-	61	1	448	3	N	-0-					1
07	558 N	498	-0-	-60	-0-	50	1	447	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	527 N	500	-0-	-27	-0-	55	1	444	3	N	1	1	1			1
						1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 3 RRCID -> 151449 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6648 - 7881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	20	1	129	3	N	-0-					-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	20	1	124	3	N	-0-					-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	16	1	135	3	N	-0-					-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	19	1	129	3	N	-0-					-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	19	1	132	3	N	-0-					-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	19	1	132	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL ALDWELL, WINNIE R. TRUST G WELL #: 2 RRCID -> 151451 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8434 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	463	1	3409	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3040	-0-	-200	-0-	204	1	2836	2	Y	-0-					-0-
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	249	1	3708	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3557	-0-	-193	-0-	222	1	3335	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3736	-0-	-139	-0-	241	1	3495	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3419	-0-	-549	-0-	288	1	3131	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "I" WELL #: 4 RRCID -> 151452 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6913 - 7042

03	248	N	100	-0-	-148	-0-	7	1	93	3	N	-0-					1
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	N	-0-					1
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	N	-0-	1	1			-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	N	-0-					-0-
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	16	1	245	3	N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	18	1	258	3	N	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 10 RRCID -> 151466 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5382 - 6216

03	14B2 EXT		3	-0-	3	232	3	3			Y	-0-					-0-
04	235	X	3	-0-	-232	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 12 RRCID -> 151519 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6477

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	100	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	33	1	3	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 10 RRCID -> 151522 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5415 - 5870

03	14B2 EXT		2	-0-	2	9	2	3			Y	-0-					-0-
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 2 RRCID -> 151574 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7054 - 7109

03	217	N	204	-0-	-13	-0-	15	1	189	3	N	-0-					1
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	13	1	177	3	N	11	4	1			8
							12	9									
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	15	1	178	3	N	7	8	1			7
							8	9									
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	12	1	171	3	N	1	4	1			4
							1	9									
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	11	1	176	3	N	7	4	1			7
							8	9									
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	6	5	1			8
							7	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. NN,OO WELL #: 3 RRCID -> 151575 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6966 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	3	N	-0-					1
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	3	N	-0-					1
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	N	-0-	1	1			-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "UU" WELL #: 5902 RRCID -> 151576 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6822 - 8048

03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-					1
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-					1
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	N	-0-	1	1			-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 151608 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6496 - 6982

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "B" WELL #: 3 RRCID -> 151611 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 5330 - 6342

03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	31	1	344	3	N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	34	1	357	3	N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	85	1	285	3	N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	55	1	251	3	N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	34	1	268	3	N	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	34	1	246	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "B" WELL #: 4 RRCID -> 151616 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5450 - 6542

03	248	N	227	-0-	-21	-0-	19	1	208	3	N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	19	1	198	3	N	-0-					-0-
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	53	1	178	3	N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	42	1	188	3	N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	3	N	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 3 RRCID -> 151618 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5874 - 6942

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "C" WELL #: 2 RRCID -> 151620 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6644

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 4102 RRCID -> 151623 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5201 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	311	3	N	2					24
							2	9									
04	330	N	262	-0-	-68	-0-	23	1	238	3	N	1					25
							1	9									
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	76	1	255	3	N	2					27
							2	9									
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	50	1	227	3	N	-0-	15	1			12
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	37	1	284	3	N	1					13
							1	9									
08	341	N	258	-0-	-83	-0-	31	1	227	3	N	-0-					13

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 3901 RRCID -> 151624 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5352 - 6043

03	248	N	226	-0-	-22	-0-	19	1	207	3	N	-0-					7
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	19	1	200	3	N	-0-					7
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	54	1	179	3	N	-0-	1	1			6
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	36	1	162	3	N	-0-	3	1			3
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	24	1	184	3	N	-0-					3
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	25	1	181	3	N	-0-					3

WARD, RIP "D" WELL #: 102 RRCID -> 151625 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5730 - 6698

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, RIP "K" WELL #: 4802 RRCID -> 151626 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5626 - 6677

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					5
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	1					6
							1	9									
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	3	N	-0-	1	1			5
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	N	-0-	3	1			2
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					2
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					2

WARD, R.C. WELL #: 6 RRCID -> 151639 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6190 - 7110

03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1125 RRCID -> 151641 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	5	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	5	1	522	3	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	13	1	349	3	Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	382	-0-	-145	-0-	14	1	368	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 151644 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7106 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	208	3	N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-					-0-
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 2 RRCID -> 151649 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6616 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					2
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					2
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-	2	1			-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	5					5
							6	9									
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	5	3	1			7
							6	9									
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	1	3	1			5
							1	9									

PFLUGER 85 WELL #: 8 RRCID -> 151697 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4851 - 5219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	23	1	192	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	19	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	22	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 10 RRCID -> 151711 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5361 - 5849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	24	1	76	3	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	8	1	47	3	N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	3	N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	26	1	81	3	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	25	1	80	3	N	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	3	N	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 10 RRCID -> 151714 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5556 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 12 RRCID -> 151797 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5830 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REED 116 WELL #: 13 RRCID -> 152095 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4937 - 6305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 12 RRCID -> 152096 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5158 - 6130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 8 RRCID -> 152097 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5416 - 6599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
04	180 N	102	-0-	-78	-0-	2	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	44	-0-	-173	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	3	-0-	-147	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 10 RRCID -> 152098 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5326 - 6414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	8	1	479	3	Y	-0-					-0-
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	8	1	390	3	Y	-0-					-0-
07	496 N	397	-0-	-99	-0-	9	1	388	3	Y	-0-					-0-
08	403 N	383	-0-	-20	-0-	8	1	375	3	Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 12 RRCID -> 152118 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5612 - 6439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	36	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	1			Y	-0-					-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 6 RRCID -> 152120 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5506 - 6654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	3	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	182	-0-	-35	-0-	4	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	4	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	4	1	194	3	Y	-0-					-0-
*08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	193	3	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 10 RRCID -> 152121 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5164 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REED 116 WELL #: 15 RRCID -> 152126 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6128 - 6342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 14 RRCID -> 152138 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5191 - 6228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 302 RRCID -> 152260 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6291 - 7556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	N	-0-					-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	N	-0-					-0-
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	3	N	-0-					-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	N	-0-					-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	N	-0-					-0-
*08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "C" WELL #: 3 RRCID -> 152264 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6564 - 7937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					3
04	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					3
05	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-	3	1			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 803 RRCID -> 152268 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6478 - 8062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR "U" WELL #: 4 RRCID -> 152270 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6475 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589 N	582	-0-	-7	-0-	27	1	555	3	N	-0-					3
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	557	3	N	2					5
						2	9									
05	651 N	562	-0-	-89	-0-	26	1	536	3	N	-0-	3	1			2
06	570 N	558	-0-	-12	-0-	27	1	531	3	N	-0-					2
07	620 N	565	-0-	-55	-0-	28	1	537	3	N	-0-	1	1			1
*08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	31	1	565	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 3 RRCID -> 152272 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6526 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	126	1	234	3	N	-0-					1
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	37	1	231	3	N	-0-					1
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	127	1	257	3	N	-0-	1	1			-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	127	1	239	3	N	-0-					-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	130	1	246	3	N	-0-					-0-
*08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	131	1	246	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "S" WELL #: 3 RRCID -> 152277 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6540 - 7903

03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	15	1	97	3	N	-0-					-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	15	1	95	3	N	-0-					-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	13	1	104	3	N	-0-					-0-
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	14	1	96	3	N	-0-					-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	14	1	102	3	N	-0-					-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	14	1	97	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 152278 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 8040

03	217 N	214	-0-	-3	-0-	29	1	185	3	N	-0-					1
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	28	1	174	3	N	-0-					1
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	23	1	189	3	N	-0-	1	1			-0-
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	25	1	170	3	N	-0-					-0-
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	26	1	184	3	N	-0-					-0-
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	27	1	183	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 3 RRCID -> 152279 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6603 - 7780

03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	106	1	25	3	N	-0-					1
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	4	1	22	3	N	-0-					1
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	105	1	23	3	N	-0-	1	1			-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	106	1	51	3	N	-0-					-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	107	1	35	3	N	-0-					-0-
*08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	109	1	47	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 2 RRCID -> 152281 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6676 - 7063

03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
*08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	22	1	149	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "J" WELL #: 4702 RRCID -> 152282 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 5570 - 6590

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WARD, JOHN "A" WELL #: 3 RRCID -> 152437 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5598 - 7562

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3105 RRCID -> 152536 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5385 - 5654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	558 N	505	-0-	-53	-0-	321 1	184 3	Y	-0-			1
04	780 N	467	-0-	-313	-0-	96 1	371 3	Y	-0-			1
05	868 N	484	-0-	-384	-0-	39 1	445 3	Y	-0-	1 1		-0-
06	480 N	406	-0-	-74	-0-	37 1	369 3	Y	-0-			-0-
07	496 N	321	-0-	-175	-0-	33 1	288 3	Y	-0-			-0-
08	496 N	381	-0-	-115	-0-	48 1	333 3	Y	-0-			-0-

REED 100 WELL #: 13 RRCID -> 152561 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4904 - 6038

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REED 100 WELL #: 14 RRCID -> 152562 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4939 - 6193

03	558 N	537	-0-	-21	-0-	537 3		Y	-0-			-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	190 1	592 3	Y	-0-			-0-
05	558 N	526	-0-	-32	-0-	526 1		Y	-0-			-0-
06	510 N	482	-0-	-28	-0-	482 3		Y	-0-			-0-
07	744 N	483	-0-	-261	-0-	483 3		Y	-0-			-0-
08	527 N	484	-0-	-43	-0-	484 3		Y	-0-			-0-

SHURLEY 142 WELL #: 13 RRCID -> 152563 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6386 - 6443

03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 8 RRCID -> 152658 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6288 - 7660

03	434 N	411	-0-	-23	-0-	22 1	389 3	N	-0-	3 1		-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	24 1	369 3	N	-0-			-0-
05	434 N	383	-0-	-51	-0-	30 1	352 3	N	1			1
						1 9						
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	29 1	364 3	N	-0-			1
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	32 1	375 3	N	-0-			1
*08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	32 1	372 3	N	-0-			1

WILSON, DUKE WELL #: 1371 RRCID -> 152659 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5902 - 6340

03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	45 1	557 3	N	-0-			-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	43 1	513 3	N	-0-			-0-
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	46 1	521 3	N	-0-			-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	46 1	480 3	N	-0-			-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	52 1	508 3	N	-0-			-0-
*08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	55 1	473 3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 6 RRCID -> 152660 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7154 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	N	-0-					1
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	3	N	-0-					1
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	N	-0-	1	1			-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1367 RRCID -> 152663 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 5271 - 5385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	54	1	675	3	N	-0-					-0-
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	51	1	617	3	N	-0-					-0-
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	58	1	654	3	N	-0-					-0-
06	690	N	641	-0-	-49	-0-	57	1	584	3	N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	64	1	633	3	N	-0-					-0-
08	713	N	660	-0-	-53	-0-	69	1	591	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD RIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 152664 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5454 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	27	1	89	3	N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	20	1	92	3	N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	13	1	102	3	N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	14	1	101	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 302 RRCID -> 152667 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6964 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-	5	1			8
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	1	3	1			6
							1	9									
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-	5	1			1
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	3	N	-0-	1	1			-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	3	1	1			2
							3	9									

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 4002 RRCID -> 152668 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 5253 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	83	1	904	3	N	1					11
							1	9									
04	960	N	935	-0-	-25	-0-	81	1	853	3	N	1					12
							1	9									
05	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	232	1	776	3	N	-0-					12
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	174	1	787	3	N	1	7	1			6
							1	9									
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	119	1	923	3	N	-0-					6
*08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	124	1	906	3	N	-0-					6

WARD, RIP -E- WELL #: 102 RRCID -> 152671 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5845 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	3	N	-0-					1
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	10	1	100	3	N	-0-					1
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	29	1	95	3	N	-0-	1	1			-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	24	1	109	3	N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	N	-0-					-0-
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD, JOHN "A" WELL #: 5 RRCID -> 152678 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5561 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	56	1	613	3	N	-0-					1
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	59	1	615	3	N	-0-					1
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	190	1	635	3	N	-0-					1
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	143	1	646	3	N	-0-	1	1			-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	85	1	665	3	N	-0-					-0-
08	837	N	399	-0-	-438	-0-	48	1	351	3	N	-0-					-0-

WARD, JOHN A. "L" WELL #: 4902 RRCID -> 152682 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5582 - 6343

03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					1
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	N	-0-					-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 8-X RRCID -> 152683 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6763 - 7236

03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 102 RRCID -> 152684 COMPL. DATE 10/25/1994 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7202 - 8162

03	155	N	123	-0-	-32	-0-	8	1	104	3	N	10	10	1			14
							11	9									
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	7	1	98	3	N	-0-	7	1			7
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	9	1	98	3	N	-0-	5	1			2
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	7	1	98	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	100	3	N	3	2	1			3
							3	9									
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	2	2	1			3
							2	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 152702 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7057 - 7087

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 3 RRCID -> 152706 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5838 - 6852

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 152710 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6597 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	5	2	N	-0-					-0-
							409	3									
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	4	2	N	-0-					-0-
							419	3									
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	-0-					-0-
							385	3									
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	7	2	N	-0-					-0-
							383	3									
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	4	2	N	-0-					-0-
							381	3									

WARD, RIP "D,E,F" WELL #: 4202 RRCID -> 152711 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH "C" WELL #: 302 RRCID -> 152713 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6632 - 6948

03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			N	-0-	1	1			-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			N	-0-					-0-
08	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	1			N	-0-					-0-

WARD, RIP "F" WELL #: 4402 RRCID -> 152718 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5366 - 6288

03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	32	1	345	3	N	-0-					2
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	32	1	337	3	N	-0-					2
05	403	N	362	-0-	-41	-0-	83	1	279	3	N	-0-	1	1			1
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	61	1	277	3	N	-0-	1	1			-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	42	1	323	3	N	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	45	1	328	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 302 RRCID -> 152720 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6490 - 8135

03	527	N	503	-0-	-24	-0-	24	1	479	3	N	-0-					3
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	23	1	459	3	N	-0-					3
05	558	N	496	-0-	-62	-0-	23	1	473	3	N	-0-	3	1			-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	3	N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	3	N	-0-					-0-
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	3	N	-0-					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 6 RRCID -> 152730 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 5698 - 7774

03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	51	1	553	3	N	-0-					2
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	52	1	541	3	N	-0-					2
05	682	N	608	-0-	-74	-0-	140	1	468	3	N	-0-					2
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	107	1	482	3	N	-0-	1	1			1
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	73	1	568	3	N	-0-					1
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	72	1	526	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN, IDA WELL #: 1356 RRCID -> 152749 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6748 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-

WARD, R.C. WELL #: 3 RRCID -> 152754 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6075 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	45	-0-	-48	-0-	4	1	41	3	N	-0-					1
04	120	N	25	-0-	-95	-0-	2	1	23	3	N	-0-					1
05	124	N	18	-0-	-106	-0-	4	1	14	3	N	-0-					1
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	N	-0-	1	1			-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 2 RRCID -> 152756 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6587 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	20	1	126	3	N	-0-					2
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	18	1	114	3	N	-0-					2
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	16	1	132	3	N	-0-	2	1			-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	18	1	119	3	N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	3	N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	20	1	134	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 102X RRCID -> 152775 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7532 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	31	1	409	3	N	-0-	6	1			7
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	30	1	392	3	N	-0-	3	1			4
05	496	N	420	-0-	-76	-0-	33	1	373	3	N	13	5	1			12
							14	9									
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	396	3	N	2	7	1			7
							2	9									
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	419	3	N	1	5	1			3
							1	9									
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	29	1	414	3	N	2	2	1			3
							2	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 2 RRCID -> 152779 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6491 - 6891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	93	1	128	3	N	-0-					2
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	20	1	124	3	N	-0-					2
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	95	1	148	3	N	-0-	2	1			-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	96	1	145	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	98	1	150	3	N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	99	1	146	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 3 RRCID -> 152783 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7244 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	50	3	N	3	2	1			5
							3	9									
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-	1	1			4
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	N	-0-	4	1			-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	50	3	N	4	1	1			3
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-RIP WARD "C" WELL #: 2 RRCID -> 152787 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5880 - 7026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 102 RRCID -> 152789 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 6432 - 7138

03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	11	1	204	3	N	-0-					-0-
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	11	1	203	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 4 RRCID -> 152792 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7191 - 7506

03	186 N	162	-0-	-24	-0-	12	1	150	3	N	-0-					1
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	N	-0-					1
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	13	1	146	3	N	-0-	1	1			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "HH" WELL #: 4 RRCID -> 152794 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6490 - 7980

03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	119	1	80	3	N	-0-	6	1			11
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	3	N	-0-	4	1			7
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	124	1	92	3	N	-0-	3	1			4
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	122	1	85	3	N	-0-					4
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	125	1	86	3	N	-0-	2	1			2
*08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	125	1	83	3	N	1	1	1			2
						1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 2 RRCID -> 152805 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6356 - 7746

03	270 N	270	-0-	-0-	-0-	29	1	241	3	N	-0-					-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	37	1	227	3	N	-0-					-0-
05	270 N	270	-0-	-0-	-0-	36	1	234	3	N	-0-					-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	32	1	238	3	N	-0-					-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	241	3	N	-0-					-0-
*08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	242	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "H' WELL #: 3 RRCID -> 152819 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7198 - 7436

03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-					1
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					1
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	9	1	99	3	N	1					2
						1	9									
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	7	1	96	3	N	8	4	1			6
						9	9									
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-	4	1			2
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	7	1	97	3	N	4	2	1			4
						4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT "F" WELL #: 2 RRCID -> 152821 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7276 - 8519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	316	3	N	11	11	1			16
							12	9									
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	3	N	-0-	8	1			8
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	27	1	314	3	N	-0-	6	1			2
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	308	3	N	5	2	1			5
							6	9									
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	N	7	6	1			6
							8	9									
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	313	3	N	6	4	1			8
							7	9									

MAYER RANCH "G" WELL #: 702 RRCID -> 152822 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6603 - 7106

03	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	3	N	-0-					1
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	7	1	41	3	N	-0-					1
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-	1	1			-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-

WARD, R.C. WELL #: 5 RRCID -> 152824 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6704 - 7233

03	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	11	1	37	3	N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 152825 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7064 - 7268

03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	322	3	N	-0-					1
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	3	N	-0-					1
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	26	1	293	3	N	-0-	1	1			-0-
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	20	1	285	3	N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	3	N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	20	1	286	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 11 RRCID -> 152863 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5169 - 5380

03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	3	1	205	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	4	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	4	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	4	1	194	3	Y	-0-					-0-
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	191	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 11 RRCID -> 152869 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5171 - 5847

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 123 WELL #: 12 RRCID -> 152870 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5168 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	148	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	23	1	159	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	170	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	196	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	22	1	180	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 2 RRCID -> 152899 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6396 - 6786

03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	N	-0-	2	1			4
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	12	1	77	3	N	-0-	1	1			3
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	12	1	78	3	N	-0-	2	1			1
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	10	1	76	3	N	-0-					1
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	3	N	-0-	1	1			-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-

HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 4 RRCID -> 152902 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 5931 - 6724

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 302 RRCID -> 152949 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7126

03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	352	3	N	-0-					1
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	25	1	331	3	N	-0-					1
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	29	1	337	3	N	-0-	1	1			-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	22	1	316	3	N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	22	1	340	3	N	-0-					-0-
08	372	N	357	-0-	-15	-0-	24	1	333	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 14 RRCID -> 153065 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5293 - 5346

03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	15	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 13 RRCID -> 153066 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5178 - 6383

03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	54	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	37	1	377	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	51	1	360	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	50	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	49	1	402	3	Y	-0-					-0-
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	50	1	401	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 124 WELL #: 15 RRCID -> 153068 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5020 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 16 RRCID -> 153069 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5169 - 6364

03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	34	1	247	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	23	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	31	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	29	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	30	1	242	3	Y	-0-					-0-
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	241	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 11 RRCID -> 153070 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5687 - 5906

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 8 RRCID -> 153071 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5995 - 6305

03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	26	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	1			Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 13 RRCID -> 153072 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5316 - 5518

03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	32	1	237	3	Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	30	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	29	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	28	1	227	3	Y	-0-					-0-
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1886 RRCID -> 153192 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7904

03	279	N	257	-0-	-22	-0-	19	1	238	3	N	-0-					1
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	N	-0-					1
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	21	1	242	3	N	-0-	1	1			-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	N	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	24	1	234	3	N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	25	1	215	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1845 RRCID -> 153193 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7975 - 8208

03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	56	1	696	3	N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	42	1	502	3	N	-0-					-0-
05	620	N	560	-0-	-60	-0-	45	1	515	3	N	-0-					-0-
06	600	N	524	-0-	-76	-0-	46	1	478	3	N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	52	1	509	3	N	-0-					-0-
08	558	N	531	-0-	-27	-0-	56	1	475	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 17 WELL #: 11 RRCID -> 153239 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5778 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 12 RRCID -> 153240 COMPL. DATE 01/28/1995 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5754 - 5776

03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	33	1	106	3	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	18	1	106	3	N	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	17	1	105	3	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	37	1	117	3	N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	33	1	106	3	N	-0-					-0-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	32	1	106	3	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "D" WELL #: 7802 RRCID -> 153246 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6678 - 6987

03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY "C" WELL #: 102 RRCID -> 153271 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8575 - 8660

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 4 RRCID -> 153273 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6220 - 6760

03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	N	-0-					1
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	N	-0-					1
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	41	1	137	3	N	-0-					1
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	31	1	140	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	20	1	157	3	N	-0-					1
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	20	1	148	3	N	-0-					1

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 2 RRCID -> 153274 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7208 - 8132

03	217	N	85	-0-	-132	-0-	6	1	76	3	N	3	3	1			5
							3	9									
04	180	N	99	-0-	-81	-0-	7	1	92	3	N	-0-	2	1			3
05	186	N	108	-0-	-78	-0-	9	1	99	3	N	-0-	3	1			-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 302 RRCID -> 153299 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6711 - 7232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 153393 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6136 - 6202

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	19	1	17	3	N	-0-				-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-				-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-				-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-				-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-				-0-
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-				-0-

HILL-FAWCETT "J" WELL #: 3 RRCID -> 153394 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6727 - 7028

03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	N	-0-				-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-				-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-				-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-				-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-				-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-				-0-

FAWCETT, RANDEE "C" WELL #: 602 RRCID -> 153395 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6837 - 7618

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 153396 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7092 - 7516

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 102 RRCID -> 153468 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6646 - 7024

03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	3	N	-0-				2
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	3	N	-0-				2
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	N	-0-	2	1		-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	3	N	-0-				-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	N	-0-				-0-
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 3 RRCID -> 153543 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6648 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					2
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					2
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-	2	1			-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	1					1
							1	9									
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-	1	1			-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "I" WELL #: 3 RRCID -> 153544 COMPL. DATE 10/22/1994 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7367 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	3	N	-0-					1
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	23	1	298	3	N	-0-					1
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	27	1	314	3	N	-0-	1	1			-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	21	1	305	3	N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	20	1	316	3	N	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	22	1	315	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 2 RRCID -> 153545 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6574 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-					1
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					1
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-	1	1			-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 2 RRCID -> 153548 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7595 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-	2	1			4
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-	1	1			3
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-	1	1			2
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	3	20	9	N	18	7	1			13
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	N	2	9	1			6
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	3	4	9	N	4	4	1			6

WARD, R.C."M" WELL #: 5002 RRCID -> 153847 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5896 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	N	-0-					9
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	N	1					10
							1	9									
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	49	1	165	3	N	-0-					10
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	37	1	166	3	N	-0-	5	1			5
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	3	N	-0-					5
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	3	N	-0-					5

WARD, RIP "N" WELL #: 5102 RRCID -> 153855 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5794 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	59	1	649	3	N	1					5
							1	9									
04	690	N	628	-0-	-62	-0-	55	1	573	3	N	-0-					5
05	775	N	765	-0-	-10	-0-	176	1	589	3	N	-0-	1	1			4
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	143	1	647	3	N	-0-	2	1			2
07	651	N	528	-0-	-123	-0-	60	1	468	3	N	-0-					2
08	775	N	660	-0-	-115	-0-	80	1	580	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 5 RRCID -> 153858 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8260 - 8960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-RAY, MAY M. MRS. "G" WELL #: 2 RRCID -> 153859 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8930 - 9156

03	341 X	307	-0-	-34	-0-	30	1	277	3	Y	-0-					-0-
04	300 X	215	-0-	-85	-0-	21	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	310 X	191	-0-	-119	-0-	22	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	300 X	284	-0-	-16	-0-	32	1	252	3	Y	-0-					-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	35	1	312	3	Y	-0-					-0-
*08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	33	1	238	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 2 RRCID -> 153887 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6484 - 7901

03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	247	1	640	3	N	-0-					1
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	89	1	551	3	N	-0-					1
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	213	1	561	3	N	-0-	1	1			-0-
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	218	1	528	3	N	-0-					-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	223	1	552	3	N	-0-					-0-
*08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	225	1	552	3	N	-0-					-0-

RIP WARD "G" GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 153921 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5468 - 6168

03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	22	1	73	3	N	-0-					-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	18	1	80	3	N	-0-					-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	-0-					-0-
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. "E" WELL #: 2 RRCID -> 154397 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6484 - 7810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "C" WELL #: 4 RRCID -> 154399 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6919 - 7962

03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	41	1	259	3	N	-0-					2
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	37	1	232	3	N	-0-					2
05	279 N	278	-0-	-1	-0-	30	1	248	3	N	-0-	2	1			-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	35	1	236	3	N	-0-					-0-
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	34	1	244	3	N	-0-					-0-
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	35	1	241	3	N	-0-					-0-

RIP WARD "F" UNIT WELL #: 102 RRCID -> 154401 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5518 - 6113

03	186 N	37	-0-	-149	-0-	3	1	34	3	N	-0-					2
04	150 N	36	-0-	-114	-0-	3	1	33	3	N	-0-					2
05	155 N	45	-0-	-110	-0-	10	1	35	3	N	-0-	1	1			1
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	3	N	-0-	1	1			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-RAY, MAY "E" WELL #: 2 RRCID -> 154402 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8839 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
07	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1302 RRCID -> 154411 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6873 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	184	1	514	3	N	-0-					1
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	81	1	505	3	N	-0-					1
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	168	1	547	3	N	-0-	1	1			-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	177	1	535	3	N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	179	1	550	3	N	-0-					-0-
*08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	181	1	544	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 3 RRCID -> 154412 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6600 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	60	1	378	3	N	-0-					1
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	57	1	354	3	N	-0-					1
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	46	1	377	3	N	-0-	1	1			-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	52	1	355	3	N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	52	1	371	3	N	-0-					-0-
*08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	53	1	364	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 2 RRCID -> 154463 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6514 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. "LL" WELL #: 3502 RRCID -> 154522 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6786 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "Q" WELL #: 3 RRCID -> 154866 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6639 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	24	1	148	3	N	-0-					1
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	23	1	142	3	N	-0-					1
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	20	1	164	3	N	-0-	1	1			-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	27	1	182	3	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	25	1	177	3	N	-0-					-0-
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	25	1	173	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 4 RRCID -> 155123 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 6532 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "X" WELL #: 3 RRCID -> 155127 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6315 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	3	N	-0-					1
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	25	1	154	3	N	-0-					1
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	24	1	157	3	N	-0-	1	1			-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	21	1	153	3	N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	3	N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	20	1	160	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 2 RRCID -> 155128 COMPL. DATE 04/08/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6360 - 7804

03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	88	1	727	3	N	1					5
							1	9									
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	109	1	675	3	N	5	2	1			8
							6	9									
05	899	N	823	-0-	-76	-0-	110	1	713	3	N	-0-	4	1			4
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	99	1	729	3	N	-0-					4
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	85	1	755	3	N	1	3	1			2
							1	9									
08	837	N	832	-0-	-5	-0-	92	1	739	3	N	1	2	1			1
							1	9									

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 702 RRCID -> 155129 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6542 - 7780

03	434	N	291	-0-	-143	-0-	40	1	251	3	N	-0-					1
04	390	N	273	-0-	-117	-0-	38	1	235	3	N	-0-					1
05	465	N	275	-0-	-190	-0-	30	1	245	3	N	-0-	1	1			-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	34	1	233	3	N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	36	1	256	3	N	-0-					-0-
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	46	1	312	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 302 RRCID -> 155135 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6600 - 7953

03	744	N	684	-0-	-60	-0-	74	1	610	3	N	-0-					3
04	720	N	688	-0-	-32	-0-	96	1	592	3	N	-0-					3
05	806	N	713	-0-	-93	-0-	96	1	617	3	N	-0-	3	1			-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	83	1	610	3	N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	73	1	646	3	N	-0-					-0-
*08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	80	1	644	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "X" WELL #: 2202 RRCID -> 155209 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6570 - 6932

03	341	N	336	-0-	-5	-0-	46	1	290	3	N	-0-					3
04	390	N	283	-0-	-107	-0-	39	1	244	3	N	-0-					3
05	434	N	343	-0-	-91	-0-	37	1	306	3	N	-0-	3	1			-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	42	1	282	3	N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	41	1	288	3	N	-0-					-0-
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	39	1	266	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 402 RRCID -> 155223 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6522 - 7866

03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	58	1	366	3	N	2					4
							2	9									
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	52	1	324	3	N	2	1	1			5
							2	9									
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	42	1	346	3	N	-0-	3	1			2
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	49	1	333	3	N	-0-					2
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	49	1	346	3	N	-0-	1	1			1
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	49	1	337	3	N	1	1	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 2 RRCID -> 155224 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7174 - 7482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	-0-					1
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-					1
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	12	1	135	3	N	-0-	1	1			-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	9	1	133	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. I WELL #: 4 RRCID -> 155421 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6876 - 7658

03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	3	N	-0-	1	1			3
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	3	N	-0-	1	1			2
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	N	-0-	1	1			1
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	3	N	-0-					1
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	N	-0-					1

MAYER RANCH L WELL #: 1102 RRCID -> 155738 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6850 - 7778

03	93 N	85	-0-	-8	-0-	12	1	73	3	N	-0-					1
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	11	1	70	3	N	-0-					1
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	10	1	78	3	N	-0-	1	1			-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	10	1	70	3	N	-0-					-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	3	N	-0-					-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	11	1	75	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 155739 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6814 - 6924

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155744 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6291 - 7799

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER MINNIE H "C" WELL #: 102 RRCID -> 155749 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6946 - 7998

03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	-0-					-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	-0-					-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-
*08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "Y" WELL #: 2302 RRCID -> 155750 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6599 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	11	1	68	3	N	-0-					2
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	11	1	69	3	N	-0-					2
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	3	N	-0-	2	1			-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	11	1	74	3	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	3	N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 2 RRCID -> 155753 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6472 - 8043

03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	399	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	18	1	362	3	N	1					3
							1	9									
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	18	1	363	3	N	1					4
							1	9									
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	18	1	352	3	N	-0-	1	1			3
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	18	1	351	3	N	1	2	1			2
							1	9									
08	372	N	322	-0-	-50	-0-	17	1	305	3	N	-0-					2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 4 RRCID -> 155755 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6712 - 7758

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. "E" WELL #: 3 RRCID -> 155762 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6632 - 7801

03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	171	1	222	3	N	-0-					1
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	32	1	200	3	N	-0-	1	1			-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	170	1	210	3	N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	168	1	192	3	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	171	1	190	3	N	-0-					-0-
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	172	1	186	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL" WELL #: 2 RRCID -> 155765 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7026 - 7150

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-					1
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-					1
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-	1	1			-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "BB" WELL #: 4 RRCID -> 155768 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6730 - 7103

03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	19	1	118	3	N	1	1	1			3
							1	9									
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-	1	1			2
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	41	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	4	1	27	3	N	-0-	1	1			1
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	3	N	-0-					1
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	3	N	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 5 RRCID -> 155776 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7586 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	614	-0-	-37	-0-	42	1	552	3	N	18	16	1			22
							20	9									
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	39	1	518	3	N	13	17	1			18
							14	9									
05	682	N	637	-0-	-45	-0-	50	1	577	3	N	9	19	1			8
							10	9									
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	40	1	568	3	N	4	5	1			7
							4	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	35	1	549	3	N	5	6	1			6
							6	9									
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	41	1	583	3	N	5	4	1			7
							6	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 6 RRCID -> 155777 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7528 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	3	N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	287	3	N	12	5	1			7
							13	9									
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	26	1	294	3	N	3	7	1			3
							3	9									
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	289	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	19	1	296	3	N	2	3	1			2
							2	9									
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	N	3	2	1			3
							3	9									

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 3 RRCID -> 155778 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6328 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-					1
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	N	-0-					1
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	3	N	-0-	1	1			-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 303 RRCID -> 155782 COMPL. DATE 05/28/1995 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6688 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					1
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-	1	1			-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "SS" WELL #: 3R RRCID -> 156373 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6640 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 1102 RRCID -> 156389 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6614 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					2
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					2
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-	2	1			-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 902 RRCID -> 156430 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6564 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-					2
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					2
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-	2	1			-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 3 RRCID -> 156692 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6590 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	25	1	157	3	N	-0-					2
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	24	1	150	3	N	-0-					2
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	20	1	164	3	N	-0-	2	1			-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	23	1	154	3	N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	22	1	159	3	N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	23	1	159	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 3 RRCID -> 157474 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 6380 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	326	-0-	-46	-0-	15	1	311	3	N	-0-					1
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	16	1	318	3	N	-0-					1
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	16	1	334	3	N	-0-	1	1			-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	3	N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	3	N	-0-					-0-
*08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 4 RRCID -> 157475 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 2 RRCID -> 157481 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7003 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	25	1	155	3	N	-0-					1
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	24	1	147	3	N	-0-					1
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	19	1	158	3	N	-0-	1	1			-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	22	1	147	3	N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	21	1	152	3	N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	22	1	150	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "P" WELL #: 1402 RRCID -> 157485 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6642 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	682	-0-	-124	-0-	74	1	608	3	N	-0-					3
04	780	N	716	-0-	-64	-0-	100	1	616	3	N	-0-					3
05	868	N	697	-0-	-171	-0-	94	1	603	3	N	-0-	3	1			-0-
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	78	1	577	3	N	-0-					-0-
07	744	N	613	-0-	-131	-0-	62	1	551	3	N	-0-					-0-
08	682	N	592	-0-	-90	-0-	66	1	526	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 3 RRCID -> 157491 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 6489 - 7935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 302 RRCID -> 157519 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6374 - 7707

03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-					3
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	N	-0-					3
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-	3	1			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	N	-0-					-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 802 RRCID -> 157522 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6486 - 7791

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1102 RRCID -> 157523 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6524 - 7872

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 806 RRCID -> 157524 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6547 - 8016

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 504 RRCID -> 157526 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6580 - 6882

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 4 RRCID -> 157527 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6610 - 7842

03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
04	90 N	12	-0-	-78	-0-	2	1	10	3	N	-0-					1
05	93 N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	3	N	-0-	1	1			-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
*08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "M" WELL #: 1202 RRCID -> 157536 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6486 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	8	1	49	3	N	-0-					1
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	8	1	47	3	N	-0-					1
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	N	-0-	1	1			-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	7	1	49	3	N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	3	N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 157539 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 8124

03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-					1
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	N	-0-					1
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	15	1	298	3	N	-0-	1	1			-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	3	N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	3	N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	16	1	292	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2602 RRCID -> 157540 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6596 - 7817

03	93	N	78	-0-	-15	-0-	11	1	67	3	N	-0-					1
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	11	1	66	3	N	-0-					1
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	3	N	-0-	1	1			-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	11	1	71	3	N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	10	1	73	3	N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	11	1	73	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3401 RRCID -> 157541 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5504 - 6029

03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	30	1	373	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	21	1	246	3	N	-0-					2
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	28	1	312	3	N	-0-	2	1			-0-
06	390	N	323	-0-	-67	-0-	29	1	294	3	N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	34	1	333	3	N	-0-					-0-
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	43	1	371	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 4 RRCID -> 157542 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6640 - 6790

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-					1
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-					1
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-	1	1			-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 50 RRCID -> 158287 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5098 - 5966

03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 51 RRCID -> 158288 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5120 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 55 RRCID -> 158289 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5124 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 57 RRCID -> 158554 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5032 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 61 RRCID -> 158555 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5084 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 62 RRCID -> 158557 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5066 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 20 RRCID -> 158571 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6496 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	83	1	172	3	N	-0-					1
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	26	1	162	3	N	-0-					1
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	41	1	174	3	N	-0-	1	1			-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	57	1	167	3	N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	59	1	162	3	N	-0-					-0-
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	50	1	161	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 14 RRCID -> 158578 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5570 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 4 RRCID -> 158581 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6358 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					1
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-					1
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	3	N	-0-	1	1			-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	3	N	-0-					-0-
*08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 2 RRCID -> 158583 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6954 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	3	N	-0-					2
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					2
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-	2	1			-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 11 RRCID -> 158607 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5060 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	87	1	258	3	N	-0-	1	1			2
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	100	1	355	3	N	5					7
							6	9									
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	134	1	405	3	N	4					11
							4	9									
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	122	1	369	3	N	-0-	8	1			3
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	117	1	387	3	N	3					6
							3	9									
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	134	1	452	3	N	1	5	1			2
							1	9									

SHURLEY 141 WELL #: 12 RRCID -> 158615 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 5328 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		118	-0-	118	1652	118	3			Y	-0-					-0-
04	1764	X	112	-0-	-1652	-0-	2	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 13 RRCID -> 158621 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3588 - 3603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	N	-0-					5
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	10	1	123	3	N	-0-					5
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	8	1	90	3	N	-0-					5
06	150	N	101	-0-	-49	-0-	8	1	93	3	N	-0-					5
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	N	-0-					5
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	N	-0-					5

WARD 114 WELL #: 11 RRCID -> 158630 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5508 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	N	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	13	1	170	3	N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	14	1	182	3	N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	14	1	177	3	N	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 38 WELL #: 3 RRCID -> 158632 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6390 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 7 RRCID -> 158665 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5558 - 7646

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 6 RRCID -> 158669 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7306 - 8506

03	217	N	214	-0-	-3	-0-	15	1	196	3	N	3	4	1			6
							3	9									
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	14	1	184	3	N	-0-	3	1			3
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	16	1	181	3	N	-0-	2	1			1
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	13	1	181	3	N	-0-	1	1			-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FJ" WELL #: 3 RRCID -> 158674 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6480 - 7829

03	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1402 RRCID -> 158677 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6482 - 7952

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 158983 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5524 - 6428

03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	N	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	23	1	260	3	N	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	23	1	238	3	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	26	1	253	3	N	-0-					-0-
08	279	N	118	-0-	-161	-0-	12	1	106	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD 127 WELL #: 11 RRCID -> 159188 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 5608 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	26	1	352	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	28	1	330	3	N	-0-					1
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	25	1	325	3	N	1					2
							1	9									
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	25	1	325	3	N	1					3
							1	9									
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	26	1	333	3	N	1					4
							1	9									
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323	3	N	-0-	3	1			1

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 11 RRCID -> 159199 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5040 - 5136

03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	46	1	364	3	N	-0-					-0-
04	480	N	384	-0-	-96	-0-	46	1	338	3	N	-0-					-0-
05	496	N	392	-0-	-104	-0-	65	1	327	3	N	-0-					-0-
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	58	1	302	3	N	-0-					-0-
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	53	1	320	3	N	-0-					-0-
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	62	1	347	3	N	-0-					-0-

WILSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 159200 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5500 - 6378

03	558	N	6	-0-	-552	-0-	6	3			N	-0-					1
04	480	N	116	-0-	-364	-0-	9	1	107	3	N	-0-					1
05	527	N	324	-0-	-203	-0-	26	1	298	3	N	-0-	1	1			-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	40	1	409	3	N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	42	1	410	3	N	-0-					-0-
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	42	1	362	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3403 RRCID -> 159204 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5524 - 6408

03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	3	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	228	3	N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	19	1	212	3	N	-0-					-0-
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	19	1	192	3	N	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	21	1	203	3	N	-0-					-0-
08	217	N	54	-0-	-163	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 7 RRCID -> 159206 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5540 - 6906

03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	2	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	96	-0-	-121	-0-	2	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	18	-0-	-162	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	4	1	175	3	Y	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 10 RRCID -> 159408 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 5540 - 6512

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1366 RRCID -> 159411 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5182 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	470	-0-	-57	-0-	35	1	435	3	N	-0-	1	1			2
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	34	1	409	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	527	N	445	-0-	-82	-0-	36	1	408	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	37	1	385	3	N	-0-	1	1			1
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	41	1	406	3	N	-0-	1	1			-0-
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	45	1	381	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1 RRCID -> 159472 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5440 - 6270

03	651	N	625	-0-	-26	-0-	46	1	579	3	N	-0-					-0-
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	44	1	532	3	N	-0-					-0-
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	48	1	547	3	N	-0-					-0-
06	600	N	552	-0-	-48	-0-	49	1	503	3	N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	55	1	540	3	N	-0-					-0-
08	589	N	550	-0-	-39	-0-	58	1	492	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 12 RRCID -> 159673 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5204 - 5228

03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 4 RRCID -> 159676 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6534 - 7794

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAWCETT 131 WELL #: 2 RRCID -> 159677 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5892 - 6922

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	1					1
							1	9									
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	N	1					2

FIELDS 51 WELL #: 7 RRCID -> 159720 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5161 - 5186

03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 159722 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6674 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	N	-0-					1
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	N	-0-					1
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-	1	1			-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 11 RRCID -> 159726 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5548 - 6740

03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-

WILSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 159730 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5502 - 5956

03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	32	1	402	3	N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	370	3	N	-0-					-0-
05	434	N	336	-0-	-98	-0-	27	1	309	3	N	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	35	1	358	3	N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	50	1	495	3	N	-0-					-0-
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	46	1	392	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3103 RRCID -> 159731 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5718 - 5754

03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	237	1	136	3	Y	-0-					4
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	70	1	270	3	Y	-0-					4
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	3	Y	-0-	3	1			1
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	3	Y	-0-					1
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	38	1	333	3	Y	-0-					1
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	47	1	328	3	Y	-0-					1

GENINI WELL #: 3905 RRCID -> 159732 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5582 - 5616

03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	212	1	121	3	Y	-0-					4
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	66	1	254	3	Y	-0-					4
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	29	1	336	3	Y	-0-	3	1			1
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	34	1	341	3	Y	-0-					1
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	39	1	336	3	Y	-0-					1
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	50	1	348	3	Y	-0-					1

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 12 RRCID -> 159901 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5097 - 5182

03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	3	N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90	3	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	3	N	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	17	1	96	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 10 RRCID -> 159947 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6292 - 7088

03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	341	3	Y	-0-					3
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	326	3	Y	-0-					3
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	30	1	294	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	32	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	38	1	323	3	Y	-0-					-0-
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	36	1	334	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 407 RRCID -> 159968 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5578 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	53	1	662	3	N	-0-					1
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	63	1	753	3	N	-0-					1
05	682	N	546	-0-	-136	-0-	44	1	502	3	N	-0-	1	1			-0-
06	660	N	488	-0-	-172	-0-	43	1	445	3	N	-0-					-0-
07	682	N	480	-0-	-202	-0-	44	1	436	3	N	-0-					-0-
*08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	92	1	789	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1858 RRCID -> 160050 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8488 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	44	1	554	3	N	1	1	1			3
							1	9									
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	40	1	475	3	N	-0-	1	1			2
05	620	N	542	-0-	-78	-0-	44	1	498	3	N	-0-	2	1			-0-
06	570	N	495	-0-	-75	-0-	44	1	451	3	N	-0-					-0-
07	527	N	458	-0-	-69	-0-	42	1	416	3	N	-0-					-0-
08	527	N	506	-0-	-21	-0-	53	1	453	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 14 RRCID -> 160152 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5218 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	29	1	215	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	20	1	205	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	216	-0-	-63	-0-	27	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	27	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	25	1	204	3	Y	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 13 RRCID -> 160266 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 5110 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	1	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 7 RRCID -> 160305 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4914 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 11 RRCID -> 160392 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7202 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "FFF" WELL #: 9802 RRCID -> 160910 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6857 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	22	1	138	3	N	-0-					4
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	22	1	137	3	N	-0-					4
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	17	1	142	3	N	-0-	4	1			-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	3	N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	19	1	132	3	N	-0-					-0-
08	155	N	80	-0-	-75	-0-	10	1	70	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 828SD RRCID -> 160992 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 7090 - 8246

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 8 RRCID -> 161208 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 5572 - 6950

03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	101	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	104	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	101	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	104	1	143	3	Y	-0-					-0-
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	104	1	142	3	Y	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 14 RRCID -> 161209 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3590 - 3602

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 11 RRCID -> 161412 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4948 - 5826

03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	67	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	1			Y	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 7 RRCID -> 161427 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5150 - 5210

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY 125A WELL #: 14 RRCID -> 161429 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5638 - 6434

03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	47	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	40	1	279	3	Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	36	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	35	1	284	3	Y	-0-					-0-
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	35	1	278	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITWORTH, C. O. WELL #: 15 RRCID -> 161669 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3500 - 3510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 5 RRCID -> 161679 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6430 - 7500

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALBREATH 78 WELL #: 6 RRCID -> 161680 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5087 - 5522

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3906 RRCID -> 161685 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5562 - 7236

03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	133	1	76	3	Y	-0-					1
04	210 N	180	-0-	-30	-0-	37	1	143	3	Y	-0-					1
05	217 N	164	-0-	-53	-0-	13	1	151	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	210 N	154	-0-	-56	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	162	-0-	-24	-0-	17	1	145	3	Y	-0-					-0-
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	3	Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 12 RRCID -> 161695 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6370 - 6526

03	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	12 N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 3 RRCID -> 161701 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 6325 - 7140

03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					1
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1					2
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					2
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-	1	1			1
*08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					1

MAYFIELD 45 WELL #: 5 RRCID -> 161711 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6190 - 7328

03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 147 WELL #: 12 RRCID -> 161939 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5582 - 6974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	36	-0-	36	36	36	1			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
07	36 X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "W" 21 WELL #: 2 RRCID -> 161975 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6542 - 8026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 4 RRCID -> 161976 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7638 - 8506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	53	1	683	3	N	5	6	1			7
						6	9									
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	47	1	620	3	N	1	4	1			4
						1	9									
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	55	1	631	3	N	1	3	1			2
						1	9									
06	720 N	660	-0-	-60	-0-	43	1	613	3	N	4	2	1			4
						4	9									
07	682 N	679	-0-	-3	-0-	41	1	631	3	N	6	5	1			5
						7	9									
08	682 N	675	-0-	-7	-0-	44	1	1	2	N	6	4	1			7
						623	3	7	9							

SHURLEY 111 WELL #: 8 RRCID -> 161993 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 5510 - 6426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 N	385	-0-	-80	-0-	25	1	360	3	N	-0-					-0-
04	390 N	377	-0-	-13	-0-	28	1	349	3	N	-0-					-0-
05	465 N	299	-0-	-166	-0-	22	1	277	3	N	-0-					-0-
06	360 N	325	-0-	-35	-0-	43	1	282	3	N	-0-					-0-
07	403 N	305	-0-	-98	-0-	26	1	279	3	N	-0-					-0-
08	310 N	282	-0-	-28	-0-	26	1	254	3	N	2					2
						2	9									

ESPY 41 WELL #: 8 RRCID -> 161996 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5658 - 5836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682 N	592	-0-	-90	-0-	72	1	517	3	Y	3					6
						3	9									
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	91	1	625	3	Y	-0-					6
05	713 N	694	-0-	-19	-0-	92	1	602	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	570 N	29	-0-	-541	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	744 N	6	-0-	-738	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	682 N	681	-0-	-1	-0-	90	1	591	3	Y	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 13 RRCID -> 162272 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 5120 - 6180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SAWYER 168 WELL #: 12 RRCID -> 162276 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5752 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	358	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	24	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	29	1	326	3	Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	31	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	29	1	367	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	22	1	265	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 3 RRCID -> 162286 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6536 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	Y	-0-					12
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	Y	-0-					12
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	23	1	219	3	Y	-0-					12
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	271	3	Y	-0-					12
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	24	1	240	3	Y	-0-	12	1			-0-
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 15 RRCID -> 162287 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5264 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	5	1	324	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	279	-0-	-93	-0-	6	1	273	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	286	-0-	-74	-0-	6	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	266	-0-	-75	-0-	6	1	260	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	6	1	261	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 16 RRCID -> 162291 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5431 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 9 RRCID -> 162295 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5330 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	Y	-0-					1
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	4	1	280	3	Y	-0-					1
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	5	1	250	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	6	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	6	1	274	3	Y	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	6	1	274	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 10 RRCID -> 162298 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5366 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 10 RRCID -> 162299 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5496 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	3	Y	-0-					1
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	323	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	372	N	308	-0-	-64	-0-	25	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	40	1	385	3	Y	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	40	1	389	3	Y	-0-					-0-
*08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	41	1	376	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON 32 WELL #: 6 RRCID -> 162300 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5390 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	18	1	222	3	N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	N	-0-					-0-
05	217	N	128	-0-	-89	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-
06	240	N	154	-0-	-86	-0-	14	1	140	3	N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	21	1	205	3	N	-0-					-0-
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	N	-0-					-0-

SAWYER 168 WELL #: 11 RRCID -> 162339 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5686 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	Y	-0-					2
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	17	1	194	3	Y	1					1
							1	9									
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					1
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	16	1	204	3	Y	-0-					1
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	Y	-0-	1	1			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1772 RRCID -> 162341 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5330 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	54	1	670	3	N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	50	1	603	3	N	-0-					-0-
05	744	N	655	-0-	-89	-0-	53	1	602	3	N	-0-					-0-
06	690	N	622	-0-	-68	-0-	55	1	567	3	N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	63	1	620	3	N	-0-					-0-
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	66	1	564	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3907 RRCID -> 162342 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5406 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	307	1	176	3	Y	3	7	1			8
							3	9									
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	102	1	392	3	Y	4	5	1			7
							4	9									
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	41	1	471	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
06	480	N	411	-0-	-69	-0-	37	1	373	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
07	527	N	485	-0-	-42	-0-	50	1	433	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	527	N	454	-0-	-73	-0-	57	1	397	3	Y	-0-					2

GENINI WELL #: 3104 RRCID -> 162345 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5548 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	61	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	19	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1532 RRCID -> 162348 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5466 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	507	-0-	-113	-0-	38	1	469	3	N	-0-					1
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	37	1	439	3	N	-0-					1
05	589	N	485	-0-	-104	-0-	39	1	446	3	N	-0-	1	1			-0-
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	39	1	404	3	N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	47	1	461	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	62	1	533	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 15 RRCID -> 162356 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 5272 - 6274

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 18 RRCID -> 162359 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3576 - 3856

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 74 RRCID -> 162370 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5808 - 6008

03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

ESPY 40 WELL #: 8 RRCID -> 162467 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5674 - 5760

03	620	N	594	-0-	-26	-0-	72	1	520	3	Y	2					4
							2	9									
04	570	N	538	-0-	-32	-0-	68	1	470	3	Y	-0-					4
05	651	N	491	-0-	-160	-0-	65	1	426	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	81	1	546	3	Y	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	80	1	525	3	Y	2					2
							2	9									
*08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	76	1	501	3	Y	-0-					2

ESPY 56 WELL #: 11 RRCID -> 162468 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5260 - 5644

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 84 WELL #: 9 RRCID -> 162470 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5252 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1612 RRCID -> 162472 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5416 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	19	1	239	3	N	-0-					-0-
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	18	1	212	3	N	-0-					-0-
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	19	1	214	3	N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	19	1	199	3	N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	21	1	210	3	N	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	23	1	195	3	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 12 RRCID -> 162473 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5004 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 13 RRCID -> 162474 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5160 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 14 RRCID -> 162475 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5376 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 63 RRCID -> 162497 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5132 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 9 RRCID -> 162520 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5188 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REED 116 WELL #: 16 RRCID -> 162547 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6038 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	58	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			Y	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-

MEADOR "189" WELL #: 3 RRCID -> 162631 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6282 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	10	1	174	3	Y	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 13 RRCID -> 162654 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5530 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 162694 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6961 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	474	-0-	-115	-0-	26	1	448	3	Y	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	505	-0-	-53	-0-	39	1	466	3	Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	34	1	428	3	Y	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	39	1	461	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	39	1	449	3	Y	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 11 RRCID -> 162734 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3971 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	101	1	969	3	N	-0-					10
04	870	N	710	-0-	-160	-0-	54	1	656	3	N	-0-					10
05	961	N	790	-0-	-171	-0-	61	1	729	3	N	-0-					10
06	930	N	792	-0-	-138	-0-	62	1	730	3	N	-0-					10
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	74	1	819	3	N	-0-					10
*08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	75	1	818	3	N	-0-					10

WARD 114 WELL #: 12 RRCID -> 162739 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5570 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	13	1	150	3	N	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	11	1	140	3	N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	11	1	149	3	N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	N	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 9 RRCID -> 162757 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 5614 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					1
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					1
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 141 WELL #: 14 RRCID -> 162760 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5892 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	3	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	3	Y	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	160	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 5 RRCID -> 162836 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 2930 - 3698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 16 RRCID -> 162839 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5102 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	5	1	287	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	5	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	6	1	261	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	6	1	268	3	Y	-0-					-0-
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	6	1	265	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 13 RRCID -> 162943 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5713 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	909					Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 15 RRCID -> 162944 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5090 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	13	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	13	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 14 RRCID -> 163019 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5492 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S, JR "F" WELL #: 4 RRCID -> 163385 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6564 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	30	1	245	3	N	1	1	1			4
							1	9									
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	36	1	226	3	N	-0-	1	1			3
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	37	1	236	3	N	-0-	2	1			1
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	32	1	237	3	N	-0-					1
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	28	1	249	3	N	-0-	1	1			-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	30	1	244	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1856 RRCID -> 163396 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5520 - 7731

03	496	N	488	-0-	-8	-0-	36	1	452	3	N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	35	1	419	3	N	-0-					-0-
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	38	1	428	3	N	-0-					-0-
06	480	N	433	-0-	-47	-0-	38	1	395	3	N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	43	1	423	3	N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18	-0-	47	1	400	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 408 RRCID -> 163457 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5420 - 5620

03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	3	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	240	3	N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	3	N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	3	N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	26	1	221	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 409 RRCID -> 163459 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5698 - 5782

03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	N	-0-					-0-
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1368 RRCID -> 163460 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5188 - 5390

03	372	N	363	-0-	-9	-0-	27	1	336	3	N	-0-					2
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	3	N	-0-					2
05	403	N	348	-0-	-55	-0-	28	1	320	3	N	-0-	2	1			-0-
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	29	1	294	3	N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	32	1	317	3	N	-0-					-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	33	1	286	3	N	2					2
							2	9									

WHITWORTH, C. O. WELL #: 17 RRCID -> 163567 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 2728 - 2765

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1773 RRCID -> 163593 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5180 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	395	-0-	-70	-0-	29	1	366	3	N	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	28	1	331	3	N	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	34	1	388	3	N	-0-					-0-
06	390	N	333	-0-	-57	-0-	29	1	304	3	N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	40	1	391	3	N	-0-					-0-
08	434	N	379	-0-	-55	-0-	40	1	339	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3107 RRCID -> 163596 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5376 - 5638

03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	110	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	39	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	14	1	118	3	Y	-0-					-0-
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	23	1	163	3	Y	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 1 RRCID -> 163634 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8825 - 8916

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1859 RRCID -> 163900 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8452 - 8691

03	589	N	517	-0-	-72	-0-	38	1	479	3	N	-0-					-0-
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	37	1	444	3	N	-0-					-0-
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	41	1	466	3	N	-0-					-0-
06	510	N	354	-0-	-156	-0-	31	1	323	3	N	-0-					-0-
07	496	N	452	-0-	-44	-0-	42	1	410	3	N	-0-					-0-
08	496	N	467	-0-	-29	-0-	49	1	418	3	N	-0-					-0-

WILSON 32 WELL #: 7 RRCID -> 163925 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5376 - 5590

03	527	N	526	-0-	-1	-0-	39	1	487	3	N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	40	1	479	3	N	-0-					-0-
05	558	N	510	-0-	-48	-0-	41	1	469	3	N	-0-					-0-
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	41	1	426	3	N	-0-					-0-
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	45	1	444	3	N	-0-					-0-
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	48	1	412	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3205 RRCID -> 163930 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5338 - 5520

03	496	N	482	-0-	-14	-0-	36	1	446	3	N	-0-					-0-
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	33	1	395	3	N	-0-					-0-
05	527	N	439	-0-	-88	-0-	36	1	403	3	N	-0-					-0-
06	480	N	418	-0-	-62	-0-	37	1	381	3	N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	42	1	411	3	N	-0-					-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	44	1	375	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 12 RRCID -> 163998 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5142 - 5298

03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	17	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVID 109 WELL #: 10 RRCID -> 163999 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5204 - 5244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558 N	373	-0-	-185	-0-	157	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	181	1	403	3	Y	-0-					-0-
05	558 N	552	-0-	-6	-0-	181	1	371	3	Y	-0-					-0-
06	360 N	316	-0-	-44	-0-	86	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	589 N	407	-0-	-182	-0-	163	1	244	3	Y	-0-					-0-
08	558 N	521	-0-	-37	-0-	167	1	354	3	Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 15 RRCID -> 164000 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 5538

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	92	-0-	92	92	10	1	82	3	Y	-0-					-0-

MAYER 49 WELL #: 3 RRCID -> 164065 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6252 - 6926

03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	-0-					-0-
*08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-

WILSON 32 WELL #: 8 RRCID -> 164211 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5548 - 5610

03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	276	3	N	-0-					-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	3	N	-0-					-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	N	-0-					-0-
06	300 N	206	-0-	-94	-0-	18	1	188	3	N	-0-					-0-
07	341 N	177	-0-	-164	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-0-
*08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	39	1	331	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3908 RRCID -> 164213 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5560 - 5696

03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	93	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	75	1	289	3	Y	-0-					-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	41	1	470	3	Y	-0-					-0-
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	37	1	318	3	Y	-0-					-0-
08	496 N	319	-0-	-177	-0-	40	1	279	3	Y	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 103 RRCID -> 164566 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7457 - 7478

03	341 N	221	-0-	-120	-0-	16	1	205	3	N	-0-					-0-
04	330 N	179	-0-	-151	-0-	13	1	166	3	N	-0-					-0-
05	341 N	157	-0-	-184	-0-	13	1	144	3	N	-0-					-0-
06	210 N	135	-0-	-75	-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-
07	186 N	122	-0-	-64	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 11 RRCID -> 164570 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 5172

03	T. A.	2	-0-	2	16	2	3			Y	-0-					-0-
04	16 X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3106 RRCID -> 164583 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5341 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	115	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	32	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	14	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	16	1	136	3	Y	-0-					-0-
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "N" WELL #: 7 RRCID -> 164592 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7613 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	2	1	1			1
							2	9									
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					1

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 7 RRCID -> 164703 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PFLUGER 104 WELL #: 10 RRCID -> 164704 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5170 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	48	1	391	3	Y	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	41	1	407	3	Y	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	50	1	404	3	Y	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	40	1	436	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	32	1	429	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	37	1	412	3	Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 13 RRCID -> 164705 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4901 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 12 RRCID -> 164935 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6884 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	226	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	17	1	218	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	18	1	202	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	14	1	196	3	N	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	13	1	201	3	N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	14	1	198	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 8 RRCID -> 164938 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5210 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					1
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					1
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-	1	1			-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	39	1	425	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 8 RRCID -> 164940 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5582 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	3	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	3	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	3	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 14 RRCID -> 165125 COMPL. DATE 06/22/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6236 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 15 RRCID -> 165126 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4972 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 11 RRCID -> 165129 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					1
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	3	1	172	3	Y	-0-					1
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	3	1	154	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	4	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	4	1	168	3	Y	-0-					-0-
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 100 WELL #: 15 RRCID -> 165163 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 4880 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	19	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	1			Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

PHILLIPS -7- WELL #: 1 RRCID -> 165462 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3174 - 3227

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0835S RRCID -> 165464 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5160 - 5224

03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1071OS RRCID -> 165714 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5156 - 5228

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	37	-0-	37	37	37	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	402	-0-	402	439	402	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	702	-0-	702	1141	702	3			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	817	-0-	817	1958	817	3			Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "LL" WELL #: 4 RRCID -> 165848 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6621 - 7813

03	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	148	1	932	3	N	-0-					1
04	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	144	1	894	3	N	-0-					1
05	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	116	1	951	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	136	1	922	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	132	1	937	3	N	-0-					-0-
*08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	138	1	948	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY "15" WELL #: 16 RRCID -> 166224 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 4209 PERF. 3216 - 3405

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0836S RRCID -> 166240 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5150 - 5238

03	217	N	211	-0-	-6	-0-	23	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	18	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	21	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					-0-
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 4 RRCID -> 166241 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6858 - 8082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	326	-0-	-77	-0-	45	1	281	3	N	-0-					2
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	50	1	307	3	N	-0-					2
05	341 N	312	-0-	-29	-0-	34	1	278	3	N	-0-	2	1			-0-
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	39	1	264	3	N	-0-					-0-
07	372 N	330	-0-	-42	-0-	41	1	289	3	N	-0-					-0-
*08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	40	1	275	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 16 RRCID -> 166245 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5306 - 6496

03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	41	1	303	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	302	-0-	-28	-0-	27	1	275	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	278	-0-	-94	-0-	35	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	330 N	281	-0-	-49	-0-	32	1	249	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	271	-0-	-39	-0-	30	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	279 N	269	-0-	-10	-0-	30	1	239	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 7 RRCID -> 166249 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6990 - 7000

03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					1
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					1
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-	1	1			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 10 RRCID -> 166251 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6989 - 7200

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 7 RRCID -> 166258 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5294

03	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-	1	1			1
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					1
05	341 N	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-					1
06	300 N	166	-0-	-134	-0-	165	3	1	9	N	1					2
07	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-	1	1			1
*08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	22	1	236	3	N	-0-					1

SHURLEY 99 WELL #: 7 RRCID -> 166259 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5680 - 6320

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 7 RRCID -> 166262 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5570 - 6270

03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	N	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	19	1	124	3	N	-0-					-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	N	-0-					-0-
*08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 111 WELL #: 9 RRCID -> 166264 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6110 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	3	N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	24	1	303	3	N	-0-					-0-
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	24	1	295	3	N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	45	1	296	3	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	29	1	313	3	N	-0-					-0-
08	310	N	253	-0-	-57	-0-	23	1	230	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 11 RRCID -> 166268 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5472 - 6274

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 20 RRCID -> 166283 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3610 - 3630

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 22 RRCID -> 166285 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 2964 - 2976

03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	N	-0-					1
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	N	-0-					1
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	N	-0-					1
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-					1
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	N	-0-					1
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	N	-0-					1

WHITWORTH, C. O. WELL #: 24 RRCID -> 166287 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 3570 - 3590

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 166298 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 7816

03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	3	Y	-0-					2
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	3	Y	-0-					2
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	30	1	281	3	Y	-0-					2
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	27	1	300	3	Y	-0-					2
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	320	3	Y	-0-					2
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	30	1	328	3	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 15 WELL #: 3 RRCID -> 166300 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6468 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	30	1	403	3	Y	-0-					5
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	35	1	377	3	Y	4					9
							4	9									
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	38	1	351	3	Y	-0-					9
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	36	1	401	3	Y	-0-					9
07	434	N	375	-0-	-59	-0-	31	1	344	3	Y	-0-					9
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	33	1	356	3	Y	2					11
							2	9									

BAKER, ROY WELL #: 2103 RRCID -> 166689 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3398 - 3538

03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	405	1	1324	3	N	-0-					-0-
04	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	365	1	1275	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1617	-0-	-305	-0-	409	1	1208	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	614	1	1014	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	698	1	955	3	N	-0-					-0-
*08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	662	1	980	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 4604 RRCID -> 166691 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3414 - 3440

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 4 RRCID -> 166730 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6923 - 7054

03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	9	1	165	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 9 RRCID -> 166873 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5212 - 5294

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1821 RRCID -> 166874 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6158 - 6340

03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					2
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			Y	-0-					2
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-	1	1			1
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			Y	-0-					1
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					1
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 3 RRCID -> 166875 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6816 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	34	1	443	3	N	5	4	1			6
							6	9									
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	32	1	420	3	N	-0-	3	1			3
05	558	N	454	-0-	-104	-0-	36	1	418	3	N	-0-	2	1			1
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	29	1	411	3	N	-0-	1	1			-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	27	1	425	3	N	-0-					-0-
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	30	1	422	3	N	-0-					-0-

MEADOR 178 WELL #: 6 RRCID -> 166877 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6162 - 6346

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 8 RRCID -> 166878 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5274 - 6106

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 8 RRCID -> 166882 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 6412

03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	11	1	134	3	N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	3	N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	13	1	141	3	N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	14	1	139	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 10 RRCID -> 166885 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6272 - 6406

03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	N	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	13	1	84	3	N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	3	N	-0-					-0-
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	N	-0-					-0-

WILSON 32 WELL #: 9 RRCID -> 167072 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5520 - 5600

03	248	N	230	-0-	-18	-0-	17	1	213	3	N	-0-					-0-
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	18	1	216	3	N	-0-					-0-
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	19	1	213	3	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	22	1	213	3	N	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	197	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 8 RRCID -> 167074 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5230 - 5310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					1
04	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					1
05	279 N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-	1	1			-0-
06	240 N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	17	1	179	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 7 RRCID -> 167222 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4510 - 4542

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 2 RRCID -> 167224 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 6932 - 7150

03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3109 RRCID -> 167322 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5598 - 5654

03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	393	1	225	3	Y	-0-	1	1			1
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	121	1	465	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	49	1	558	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
06	600 N	552	-0-	-48	-0-	50	1	502	3	Y	-0-					1
07	620 N	603	-0-	-17	-0-	62	1	541	3	Y	-0-					1
08	620 N	562	-0-	-58	-0-	70	1	492	3	Y	-0-					1

GENINI WELL #: 3910 RRCID -> 167323 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5394 - 5601

03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	289	1	165	3	Y	1	2	1			2
						1	9									
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	95	1	365	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
05	465 N	425	-0-	-40	-0-	34	1	391	3	Y	-0-	1	1			1
06	450 N	412	-0-	-38	-0-	38	1	374	3	Y	-0-					1
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	50	1	436	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	434 N	401	-0-	-33	-0-	50	1	351	3	Y	-0-					1

GENINI WELL #: 3911 RRCID -> 167324 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5674 - 5512

03	279 N	242	-0-	-37	-0-	154	1	88	3	Y	-0-					1
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	60	1	229	3	Y	-0-					1
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	231	-0-	-79	-0-	24	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	310 N	215	-0-	-95	-0-	27	1	188	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES RANCH WELL #: 1872 RRCID -> 167325 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6324 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 14 RRCID -> 167382 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5192 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 8 RRCID -> 167385 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 13 RRCID -> 167468 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6510 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 11 RRCID -> 167471 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5014 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	292	-0-	-80	-0-	32	1	260	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	27	1	267	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	30	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	26	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	20	1	272	3	Y	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	270	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 15 RRCID -> 167474 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5428 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	36	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 4 RRCID -> 167484 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6488 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PFLUGER 84 WELL #: 12 RRCID -> 167490 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5228 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 10 RRCID -> 167492 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4800 - 5242

03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 13 RRCID -> 167495 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5218 - 5326

03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					-0-
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 16 RRCID -> 167496 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5844 - 6044

03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	61	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	1			Y	-0-					-0-
06	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 2 RRCID -> 167706 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8940 - 9412

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 17 RRCID -> 167711 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5274 - 6500

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 16 RRCID -> 167722 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5226 - 5298

03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					1
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					1
05	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-	1	1			-0-
06	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 123 WELL #: 13 RRCID -> 167723 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5038 - 6397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	56	1	413	3	Y	-0-					-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	37	1	385	3	Y	-0-					-0-
05	496 N	417	-0-	-79	-0-	52	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	450 N	416	-0-	-34	-0-	47	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	434 N	64	-0-	-370	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
*08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	58	1	465	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 16 RRCID -> 167726 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5352 - 6664

03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	2	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	79	-0-	-41	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	95	-0-	-60	-0-	2	1	93	3	Y	-0-					-0-
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125A WELL #: 18 RRCID -> 167729 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5240 - 6304

03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
*08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 13 RRCID -> 167730 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4894 - 5204

03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 11 RRCID -> 167734 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5229 - 5288

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 9 RRCID -> 167737 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6682 - 6692

03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	N	-0-					-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2002 RRCID -> 167789 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3330 - 3414

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BAKER, ROY WELL #: 2104 RRCID -> 168039 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3370 - 3480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	270	1	881	3	N	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	233	1	815	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	979	-0-	-199	-0-	248	1	731	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	388	1	641	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	976	-0-	-109	-0-	412	1	564	3	N	-0-					-0-
*08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	415	1	615	3	N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2105 RRCID -> 168040 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	85	1	277	3	N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	71	1	250	3	N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	75	1	221	3	N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	110	1	181	3	N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	119	1	163	3	N	-0-					-0-
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	95	1	140	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072A RRCID -> 168072 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5210 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1079S RRCID -> 168073 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5123 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	271	-0-	-225	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8310S RRCID -> 168075 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5178 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	36	1	294	3	Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	310	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	295	-0-	-77	-0-	32	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	27	1	290	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	20	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	26	1	282	3	Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 23 RRCID -> 168136 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5233 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 24 RRCID -> 168137 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5147 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 25 RRCID -> 168138 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4983 - 5648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 13 RRCID -> 168141 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5248 - 5258

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 14 RRCID -> 168142 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5155 - 5205

03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	54	1	444	3	Y	-0-					-0-
04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	52	1	516	3	Y	-0-					-0-
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	58	1	475	3	Y	-0-					-0-
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-	43	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	589 N	518	-0-	-71	-0-	36	1	482	3	Y	-0-					-0-
*08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	46	1	513	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 8 RRCID -> 168144 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5219 - 5305

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 9 RRCID -> 168145 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5166 - 5497

03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					1
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					1
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-	1	1			-0-
06	960 N	921	-0-	-39	-0-	921	3			N	-0-					-0-
07	992 N	873	-0-	-119	-0-	873	3			N	-0-					-0-
08	992 N	949	-0-	-43	-0-	80	1	869	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 10 RRCID -> 168147 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5188 - 5218

03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					1
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					1
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-	1	1			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 14 RRCID -> 168149 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5284

03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					1
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					1
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-	1	1			-0-
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	155 N	130	-0-	-25	-0-	11	1	119	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 99 WELL #: 9 RRCID -> 168152 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5386 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	324	-0-	-79	-0-	21	1	303	3	N	-0-	1	1			-0-
04	330	N	280	-0-	-50	-0-	21	1	259	3	N	-0-					-0-
05	403	N	306	-0-	-97	-0-	23	1	283	3	N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	55	1	366	3	N	-0-					-0-
07	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	310	N	6	-0-	-304	-0-	3	3	3	9	N	3					3

SAWYER 112 WELL #: 13 RRCID -> 168158 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5400 - 6286

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 9 RRCID -> 168163 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5118 - 5803

03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 7 RRCID -> 168167 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5476

03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	101	1	324	3	N	-0-					1
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	53	1	309	3	N	-0-					1
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	59	1	357	3	N	-0-	1	1			-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	125	1	393	3	N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	122	1	391	3	N	-0-					-0-
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	125	1	419	3	N	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 9 RRCID -> 168169 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4994 - 5004

03	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3909 RRCID -> 168390 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5934 - 6124

03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	160	1	92	3	Y	-0-					1
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	49	1	187	3	Y	-0-					1
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	21	1	235	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	3	Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	26	1	227	3	Y	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	220	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 5 RRCID -> 168606 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6340 - 6396

03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 9 RRCID -> 169166 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 10 RRCID -> 169169 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 5312

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 11 RRCID -> 169170 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5202 - 5335

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 3 RRCID -> 169171 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5223 - 5934

03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	12	1	143	3	N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	23	1	151	3	N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	3	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 4 RRCID -> 169173 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5216 - 5940

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 10 RRCID -> 169175 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5244 - 6084

03	589	N	581	-0-	-8	-0-	38	1	543	3	N	-0-					1
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	39	1	493	3	N	-0-					1
05	589	N	524	-0-	-65	-0-	39	1	485	3	N	-0-	1	1			-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	73	1	484	3	N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	48	1	513	3	N	-0-					-0-
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	51	1	496	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 11 RRCID -> 169181 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5218 - 5998

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 11 RRCID -> 169186 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 12 RRCID -> 169188 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4870 - 5258

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 2 RRCID -> 169216 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7031 - 7356

03	62 N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 26 RRCID -> 169362 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5252 - 5992

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 27 RRCID -> 169368 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5195 - 5975

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 9 RRCID -> 169469 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6338 - 7226

03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 139S RRCID -> 169470 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5146 - 5220

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 838S RRCID -> 169471 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5158 - 5250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1071A RRCID -> 169472 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5206 - 5292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 10 RRCID -> 169716 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6296 - 7136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	39	1	451	3	Y	-0-					2
04	420 N	359	-0-	-61	-0-	33	1	326	3	Y	-0-					2
05	496 N	446	-0-	-50	-0-	42	1	404	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	480 N	441	-0-	-39	-0-	38	1	403	3	Y	-0-					-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	43	1	369	3	Y	-0-					-0-
08	434 N	408	-0-	-26	-0-	40	1	368	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 12 RRCID -> 169727 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4640 - 5239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	300 N	195	-0-	-105	-0-	18	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	193	-0-	-117	-0-	21	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	15	1	194	3	Y	-0-					-0-
*08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	Y	-0-					-0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 36 RRCID -> 169731 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2962 - 2986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	115	1	1105	3	N	-0-					9
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	92	1	1108	3	N	-0-					9
05	1271 N	1147	-0-	-124	-0-	89	1	1058	3	N	-0-					9
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	93	1	1104	3	N	-0-					9
07	1240 N	1175	-0-	-65	-0-	97	1	1078	3	N	-0-					9
*08	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	98	1	1070	3	N	-0-					9

PFLUGER 84 WELL #: 10 RRCID -> 170053 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5246 - 5310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 16 RRCID -> 170057 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5120 - 5160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 51 WELL #: 7 RRCID -> 170489 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6440 - 6914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 48 WELL #: 3 RRCID -> 170492 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6320 - 7204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 13 RRCID -> 170505 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5164 - 5234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 15 RRCID -> 170506 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5180 - 5248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLIAN, W. B. 14 WELL #: 15 RRCID -> 170522 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5140 - 5274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					2
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					2
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-	2	1			-0-
06	180 N	122	-0-	-58	-0-	121	3	1	9	N	1					1
07	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					1
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	10	1	114	3	N	-0-					1

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 9 RRCID -> 170525 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5216 - 5355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 11 RRCID -> 170526 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5230 - 5351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-	2	1			3
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					3
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-	1	1			2
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	51	3	3	9	N	3					5
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-	2	1			3
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 8 RRCID -> 170671 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6410 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	6	7	1			17
							7	9									
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	13	3	N	1	6	1			12
							1	9									
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-	7	1			5
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					5
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-	3	1			2
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-	1	1			1

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 170676 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6581 - 6864

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			2

CANYON RANCH WELL #: 837S RRCID -> 170682 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5179 - 5241

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 839S RRCID -> 170683 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5334

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 14 RRCID -> 170822 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5228 - 5325

03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	26	1	212	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	21	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	24	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	17	1	222	3	Y	-0-					-0-
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 15 RRCID -> 170831 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5127 - 5271

03	186	N	130	-0-	-56	-0-	14	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	67	-0-	-119	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER WELL #: 2 RRCID -> 170837 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7190 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	32	1	356	3	N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	276	3	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	223	3	N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	14	1	137	3	N	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 3 RRCID -> 170838 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7234 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8311S RRCID -> 170956 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5159 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Z" WELL #: 4 RRCID -> 170976 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6418 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	N	3					4
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	1	1			3
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	2	1			1
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1

DUNBAR, NED WELL #: 29 RRCID -> 170992 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 5143 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 30 RRCID -> 170993 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5138 - 5959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	309	3	N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	3	1	328	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 31 RRCID -> 170994 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5092 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DUNBAR, NED WELL #: 32 RRCID -> 170996 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5167 - 6039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 34 RRCID -> 170998 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5063 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	102	1	574	3	N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	98	1	532	3	N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	102	1	543	3	N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	98	1	491	3	N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	102	1	491	3	N	-0-					-0-
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	102	1	497	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 35 RRCID -> 170999 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5015 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 37 RRCID -> 171000 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5197 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 39 RRCID -> 171010 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5159 - 6049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 41 RRCID -> 171011 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 23 WELL #: 3 RRCID -> 171065 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7388 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					4
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			3
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

DUNBAR, NED WELL #: 33 RRCID -> 171068 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5179 - 6109

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 40 RRCID -> 171150 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5161 - 6051

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 11 RRCID -> 171980 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5165 - 5290

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 135S RRCID -> 172031 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5132 - 5198

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 16 RRCID -> 172070 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7088 - 7330

03	372	N	344	-0-	-28	-0-	25	1	319	3	N	-0-	1	1			2
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	403	N	345	-0-	-58	-0-	28	1	317	3	N	-0-	2	1			-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	20	1	279	3	N	-0-					-0-
07	341	N	229	-0-	-112	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 172177 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5190 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0137S RRCID -> 172294 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1310S RRCID -> 172295 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5108 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 10 RRCID -> 172338 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 5220 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 15 RRCID -> 172366 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7067 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 36 RRCID -> 172483 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5136 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 12 RRCID -> 172598 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5239 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 13 RRCID -> 172599 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					1
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					1
05	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-	1	1			-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 2 RRCID -> 172606 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6970 - 7116

03	248 N	207	-0-	-41	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	12	1	229	3	N	-0-					-0-
08	248 N	240	-0-	-8	-0-	12	1	228	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 172628 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6420 - 7157

03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 86 WELL #: 6 RRCID -> 172790 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5166 - 5237

03	155 N	146	-0-	-9	-0-	16	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					-0-
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 11 RRCID -> 172797 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5345

03	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
*08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 5 RRCID -> 172800 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6850 - 7084

03	155 N	149	-0-	-6	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					2
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					2
05	239 N	239	-0-	-0-	-0-	112	1	127	3	Y	-0-					2
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	109	1	137	3	Y	-0-					2
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	114	1	133	3	Y	-0-					2
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	114	1	132	3	Y	-0-					2

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 14 RRCID -> 172857 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5226 - 5300

03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					1
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					1
05	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-	1	1			-0-
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 105 WELL #: 11 RRCID -> 172920 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5200 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	15	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	18	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	12	1	154	3	Y	-0-					-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 4 RRCID -> 172921 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6520 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	N	1	1	1			3
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	1	1			2
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1	1	1			2
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-	1	1			1
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 12 RRCID -> 172980 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 6156 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	78	1	897	3	Y	5	10	1			4
							6	9									
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	80	1	798	3	Y	2					6
							2	9									
05	961	N	903	-0-	-58	-0-	187	1	716	3	Y	-0-	4	1			2
06	960	N	951	-0-	-9	-0-	182	1	769	3	Y	-0-					2
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	206	1	791	3	Y	-0-					2
08	899	N	758	-0-	-141	-0-	176	1	581	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

SAWYER 112 WELL #: 15 RRCID -> 173420 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6348 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		150	-0-	150	150	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		32	-0-	32	182	2	1	30	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 15 RRCID -> 173421 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5168 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	15	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	13	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	15	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 6 RRCID -> 173422 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6850 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					1
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					-0-
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 84 WELL #: 13 RRCID -> 173423 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5231 - 5254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 5 RRCID -> 173424 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6984 - 7078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	2	-0-	2	7	2	3			Y	-0-					-0-
04	8 X	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	8 X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	37	-0-	37	37	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	55	-0-	55	92	5	1	50	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 13 RRCID -> 173430 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5830 - 5900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	47	1	149	3	N	-0-					1
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	23	1	137	3	N	-0-					1
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	19	1	115	3	N	-0-	1	1			-0-
06	150 N	91	-0-	-59	-0-	22	1	69	3	N	-0-					-0-
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	28	1	91	3	N	-0-					-0-
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	21	1	70	3	N	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 8 RRCID -> 173607 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5338 - 5770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	79	1	253	3	N	-0-					-0-
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	39	1	227	3	N	-0-					-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	32	1	195	3	N	-0-					-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	77	1	243	3	N	-0-					-0-
07	186 N	84	-0-	-102	-0-	20	1	64	3	N	-0-					-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	42	1	139	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 14 RRCID -> 173612 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5449 - 5804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	177	-0-	-9	-0-	42	1	135	3	N	-0-					-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	21	1	125	3	N	-0-					-0-
05	186 N	117	-0-	-69	-0-	17	1	100	3	N	-0-					-0-
06	180 N	133	-0-	-47	-0-	32	1	101	3	N	-0-					-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	33	1	106	3	N	-0-					-0-
*08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	32	1	109	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 19 RRCID -> 173750 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7212 - 7221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 7 RRCID -> 173799 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7250 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	Y	2					4
							2	9									
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	23	3	Y	1					5
							1	9									
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	4	1			1
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					1
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					1
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1

SHURLEY 111 WELL #: 13 RRCID -> 173894 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5338 - 5361

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 14 RRCID -> 173929 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6062 - 6308

03	341	N	225	-0-	-116	-0-	15	1	210	3	N	-0-	3	1			-0-
04	330	N	202	-0-	-128	-0-	15	1	187	3	N	-0-					-0-
05	341	N	225	-0-	-116	-0-	17	1	208	3	N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	41	1	269	3	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	3	N	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	202	3	N	3					3
							3	9									

RICHARDSON 138 WELL #: 8 RRCID -> 173983 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6819 - 7160

03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	17	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 12 RRCID -> 174065 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 5304

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 81 WELL #: 4 RRCID -> 174069 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5220 - 5240

03	310	N	268	-0-	-42	-0-	29	1	239	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	27	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	32	1	259	3	Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	284	3	Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	3	Y	-0-					-0-
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	290	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVID 109 WELL #: 12 RRCID -> 174084 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4821 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 15 RRCID -> 174086 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5194 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	45	-0-	-48	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 8 RRCID -> 174190 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 6856 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	104	1	1194	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1204	-0-	-146	-0-	99	1	1077	3	Y	25					25
							28	9									
05	1457	N	1106	-0-	-351	-0-	88	1	1011	3	Y	6	26	1			5
							7	9									
06	1260	N	907	-0-	-353	-0-	71	1	836	3	Y	-0-					5
07	1240	N	943	-0-	-297	-0-	84	1	858	3	Y	1					6
							1	9									
08	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	99	1	1002	3	Y	-0-	5	1			1

JONES RANCH WELL #: 302 RRCID -> 174191 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6392 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER 103 WELL #: 5 RRCID -> 174605 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4815 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Q" WELL #: 4 RRCID -> 174625 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6922 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	33	1	205	3	N	-0-					2
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	29	1	182	3	N	-0-					2
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	27	1	221	3	N	-0-	2	1			-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	33	1	221	3	N	7					7
							8	9									
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	32	1	228	3	N	-0-	3	1			4
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	29	1	201	3	N	1	2	1			3
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 17 WELL #: 15 RRCID -> 174717 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5428 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	20	1	65	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	9	1	52	3	N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	19	1	59	3	N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	3	N	-0-					-0-
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	18	1	61	3	N	-0-					-0-

FIELD 17 — PFLUGER 103 WELL #: 7 RRCID -> 174756 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4796 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 7 RRCID -> 174838 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5322 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	54	1	175	3	N	1	3	1			5
							1	9									
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	24	1	141	3	N	-0-	3	1			2
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	35	1	211	3	N	-0-					2
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	53	1	166	3	N	-0-					2
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	68	1	218	3	N	-0-					2
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	68	1	227	3	N	-0-					2

FIELD 21 — MAYER 1 WELL #: 3 RRCID -> 175053 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6364 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

FIELD 21 — MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 808 RRCID -> 175070 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6446 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-

FIELD 21 — BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 175071 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6404 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	634	3	N	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	8	2	N	-0-					-0-
							590	3									
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	6	2	N	-0-					-0-
							598	3									
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	3	2	N	-0-					-0-
							577	3									
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	31	1	11	2	N	-0-					-0-
							595	3									
*08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	6	2	N	-0-					-0-
							589	3									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 56 WELL #: 5 RRCID -> 175195 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5451 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 7 RRCID -> 175204 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 6660

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 15 RRCID -> 175205 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 6213

03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 6 RRCID -> 175411 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6873 - 7799

03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	60	1	90	3	Y	-0-					1
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					1
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 45 RRCID -> 175479 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5107 - 5940

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 46 RRCID -> 175480 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5674 - 5970

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 4603 RRCID -> 175535 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 3470 - 3520

03	341	N	317	-0-	-24	-0-	74	1	243	3	N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	87	1	305	3	N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	77	1	229	3	N	-0-					-0-
06	300	N	188	-0-	-112	-0-	71	1	117	3	N	-0-					-0-
07	403	N	215	-0-	-188	-0-	91	1	124	3	N	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	117	1	173	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 833X RRCID -> 175792 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4868 - 5134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8302X RRCID -> 175793 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 5164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8312S RRCID -> 175804 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4738 - 5208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	16	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1073A RRCID -> 175810 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4662 - 5185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1311S RRCID -> 175811 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4830 - 5180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 6 RRCID -> 175816 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868 N	792	-0-	-76	-0-	96	1	692	3	Y	4					45
						4	9									
04	750 N	716	-0-	-34	-0-	91	1	625	3	Y	-0-					45
05	868 N	659	-0-	-209	-0-	87	1	572	3	Y	-0-	43	1			2
06	780 N	751	-0-	-29	-0-	97	1	654	3	Y	-0-					2
07	776 N	776	-0-	-0-	-0-	102	1	670	3	Y	4					6
						4	9									
*08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	102	1	670	3	Y	-0-					6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 7 RRCID -> 175819 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5366 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOODWORTH 139 WELL #: 7 RRCID -> 175822 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6755 - 7244

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 11 RRCID -> 175824 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5420 - 5876

03	434	N	384	-0-	-50	-0-	91	1	293	3	N	-0-					1
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	46	1	269	3	N	-0-					1
05	434	N	301	-0-	-133	-0-	43	1	258	3	N	-0-	1	1			-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	90	1	282	3	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	86	1	275	3	N	-0-					-0-
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	84	1	282	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 3 RRCID -> 175827 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6490 - 7847

03	248	N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	12	1	224	3	N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 4 RRCID -> 175829 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6284 - 8154

03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					1
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					1
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					1
06	660	N	509	-0-	-151	-0-	509	2			Y	-0-					1
07	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	2			Y	-0-					-0-

MAYER 1 WELL #: 4 RRCID -> 175831 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6478 - 8226

03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 23 RRCID -> 175832 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6805 - 7710

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	Y	-0-					2
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					2
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					2
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					2
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					2
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 22 RRCID -> 175838 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6466 - 7771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	16	1	99	3	Y	-0-					43
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	15	1	95	3	Y	-0-					43
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	13	1	104	3	Y	-0-					43
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	15	1	100	3	Y	-0-					43
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	14	1	103	3	Y	-0-					43
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	15	1	102	3	Y	-0-					43

MAYFIELD 34 WELL #: 3R RRCID -> 175852 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6404 - 7161

03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					4
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					4
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					4
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					4
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					4
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					4

RICHARDSON 139 WELL #: 7 RRCID -> 175855 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6714 - 7280

03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	29	1	333	3	Y	-0-					4
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	322	3	Y	-0-					4
05	372 N	328	-0-	-44	-0-	26	1	302	3	Y	-0-					4
06	360 N	313	-0-	-47	-0-	24	1	289	3	Y	-0-					4
07	372 N	365	-0-	-7	-0-	33	1	332	3	Y	-0-					4
*08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	333	3	Y	-0-					4

RICHARDSON 4 WELL #: 6 RRCID -> 175860 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6316 - 8164

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

RICHARDSON 4 WELL #: 7 RRCID -> 175867 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6831 - 8066

03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	153	1	1749	3	Y	-0-					-0-
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	145	1	1582	3	Y	-0-					-0-
05	1550 N	1495	-0-	-55	-0-	120	1	1375	3	Y	-0-					-0-
06	1830 N	1630	-0-	-200	-0-	124	1	1464	3	Y	38					38
						42	9									
07	1798 N	1573	-0-	-225	-0-	136	1	1386	3	Y	46					84
						51	9									
*08	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	138	1	1394	3	Y	16	80	1			20
						18	9									

MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 175943 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6876 - 8228

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	11	-0-	11	15	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	20	-0-	20	35	2	1	18	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 47 WELL #: 6 RRCID -> 175944 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6920 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	347	3	Y	-0-					1
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	31	1	328	3	Y	-0-					1
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	33	1	308	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	31	1	341	3	Y	-0-					-0-
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	31	1	335	3	Y	-0-					-0-

MAYER 1028 WELL #: 1 RRCID -> 175948 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6374 - 7224

03	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
*08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

MAYER 10 WELL #: 3 RRCID -> 176052 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 6610 - 7484

03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					1
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					1
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					1
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			Y	-0-					1
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

MAYER 9 WELL #: 2 RRCID -> 176068 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6326 - 7136

03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			Y	-0-					-0-

ESPY 41 WELL #: 9 RRCID -> 176178 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5608 - 5782

03	837	N	836	-0-	-1	-0-	102	1	731	3	Y	3					5
							3	9									
04	780	N	754	-0-	-26	-0-	95	1	659	3	Y	-0-					5
05	868	N	701	-0-	-167	-0-	93	1	608	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	810	N	784	-0-	-26	-0-	101	1	683	3	Y	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	108	1	708	3	Y	3					3
							3	9									
*08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	107	1	706	3	Y	-0-					3

ESPY 41 WELL #: 10 RRCID -> 176181 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5607 - 5706

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 8 RRCID -> 176185 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5494 - 5823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 12 RRCID -> 176196 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5522 - 5778

03	372 N	258	-0-	-114	-0-	71	1	186	3	Y	1					3
						1	9									
04	330 N	208	-0-	-122	-0-	72	1	136	3	Y	-0-					3
05	372 N	284	-0-	-88	-0-	105	1	179	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	55	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	100	1	228	3	Y	1					1
						1	9									
*08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	102	1	245	3	Y	-0-					1

ESPY 56 WELL #: 13 RRCID -> 176197 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5346 - 5790

03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	72	1	519	3	Y	1					21
						1	9									
04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	77	1	529	3	Y	-0-					21
05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	72	1	470	3	Y	-0-	20	1			1
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	74	1	500	3	Y	-0-					1
07	620 N	605	-0-	-15	-0-	80	1	523	3	Y	2					3
						2	9									
*08	602 N	602	-0-	-0-	-0-	79	1	523	3	Y	-0-					3

ESPY 57 WELL #: 11 RRCID -> 176211 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5740

03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	1					4
						1	9									
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					4
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 79 WELL #: 4 RRCID -> 176212 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4818 - 5860

03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1873 RRCID -> 176215 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6416 - 6605

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 17 WELL #: 3 RRCID -> 176216 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6380 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			Y	-0-					2
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					2
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					2
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			Y	-0-					2
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			Y	-0-	1	1			1
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-					1

MAYER 19 WELL #: 4 RRCID -> 176217 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 6780 - 8320

03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
*08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 7 RRCID -> 176235 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 6144 - 8058

03	775	N	709	-0-	-66	-0-	57	1	652	3	Y	-0-					1
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	69	1	752	3	Y	-0-					1
05	899	N	687	-0-	-212	-0-	55	1	632	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	690	N	632	-0-	-58	-0-	49	1	583	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	597	-0-	-240	-0-	53	1	544	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	576	-0-	-106	-0-	52	1	524	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 12 RRCID -> 176303 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6338 - 7216

03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	16	1	313	3	N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	17	1	321	3	N	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	17	1	316	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 13 RRCID -> 176304 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6364 - 7250

03	372	N	368	-0-	-4	-0-	17	1	351	3	N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	17	1	333	3	N	-0-					-0-
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	17	1	340	3	N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	17	1	332	3	N	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	18	1	338	3	N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	18	1	333	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 14 RRCID -> 176305 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6356 - 7312

03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	13	1	256	3	N	-0-					-0-
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	14	1	259	3	N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	14	1	255	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 15 RRCID -> 176306 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6954 - 8158

03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	45	1	911	3	N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	41	1	819	3	N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	42	1	851	3	N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	41	1	813	3	N	-0-					-0-
07	868	N	865	-0-	-3	-0-	43	1	822	3	N	-0-					-0-
08	868	N	855	-0-	-13	-0-	44	1	811	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER WELL #: 16 RRCID -> 176308 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6379 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 17 RRCID -> 176309 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 6308 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	15	1	306	3	N	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	17	1	338	3	N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	16	1	306	3	N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	17	1	319	3	N	-0-					-0-
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 18 RRCID -> 176310 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6586 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	144	-0-	-104	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
04	240	N	156	-0-	-84	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
05	279	N	189	-0-	-90	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	N	-0-					-0-
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 19 RRCID -> 176311 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6613 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	26	1	536	3	N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	3	N	-0-					-0-
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	26	1	535	3	N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	26	1	504	3	N	-0-					-0-
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	27	1	512	3	N	-0-					-0-
08	558	N	529	-0-	-29	-0-	27	1	502	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 20 RRCID -> 176312 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6644 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	585	3	N	-0-	3	1			3
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	551	3	N	1					4
							1	9									
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	566	3	N	1					5
							1	9									
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	546	3	N	1					6
							1	9									
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	559	3	N	-0-	3	1			3
*08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	30	1	553	3	N	-0-					3

PFLUGER 84 WELL #: 14 RRCID -> 176635 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5232 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	41	1	336	3	Y	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	37	1	366	3	Y	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	43	1	352	3	Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	33	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	27	1	355	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	31	1	343	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 16 RRCID -> 176638 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-	14	1			15
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					15
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-	1	1			14
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	326	3	11	9	N	10					24
07	372	N	310	-0-	-62	-0-	306	3	4	9	N	4	12	1			16
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	25	1	268	3	N	-0-					16

FIELDS 58 WELL #: 4 RRCID -> 176639 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5190 - 5268

03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

FIELDS 58 WELL #: 6 RRCID -> 176640 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5442 - 5482

03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 13 RRCID -> 176641 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6670 - 7958

03	589	N	570	-0-	-19	-0-	46	1	523	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	45	1	495	3	Y	-0-					2
05	651	N	496	-0-	-155	-0-	40	1	456	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	540	N	393	-0-	-147	-0-	31	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	56	1	571	3	Y	-0-					-0-
*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	56	1	562	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 103 WELL #: 6 RRCID -> 176644 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5276

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 8 RRCID -> 176664 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6138 - 7280

03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	40	1	458	3	Y	-0-					1
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	36	1	396	3	Y	-0-					1
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	33	1	374	3	Y	-0-					1
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	34	1	406	3	Y	-0-					1
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	40	1	406	3	Y	-0-					1
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	41	1	413	3	Y	1					2
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1302 RRCID -> 176795 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3538 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	181	-0-	-315	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	480	N	272	-0-	-208	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 15 RRCID -> 176798 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5108 - 5270

03	124	N	46	-0-	-78	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 49 WELL #: 3 RRCID -> 176879 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5451 - 5562

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "B" WELL #: 903 RRCID -> 176880 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1740 - 1762

03	527	N	130	-0-	-397	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 5 RRCID -> 176881 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 6336 - 7292

03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 10 RRCID -> 176882 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6878 - 7154

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 5 RRCID -> 176883 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5324 - 6130

03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 98 WELL #: 11 RRCID -> 176886 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5248 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 177015 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6350 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	3	N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	6	2	N	-0-					-0-
							448	3									
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	23	1	4	2	N	-0-					-0-
							458	3									
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	22	1	2	2	N	-0-					-0-
							441	3									
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	24	1	9	2	N	-0-					-0-
							462	3									
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	24	1	5	2	N	-0-					-0-
							449	3									

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 10 RRCID -> 177016 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6500 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	32	1	639	3	N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	8	2	N	-0-					-0-
							607	3									
05	713	N	653	-0-	-60	-0-	30	1	6	2	N	-0-					-0-
							617	3									
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	31	1	3	2	N	-0-					-0-
							606	3									
07	682	N	666	-0-	-16	-0-	33	1	12	2	N	-0-					-0-
							621	3									
08	651	N	649	-0-	-2	-0-	33	1	6	2	N	-0-					-0-
							610	3									

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 177075 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7150 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	4	2	N	-0-					2
							287	3									
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	14	1	3	2	N	-0-	1	1			1
							291	3									
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	14	1	1	2	N	-0-					1
							284	3									
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	15	1	5	2	N	1	1	1			1
							288	3	1	9							
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	15	1	3	2	N	-0-					1
							284	3									

WHITEHEAD WELL #: 602 RRCID -> 177131 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6902 - 6938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	Y	-0-					-0-
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	42	1	480	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 8304X RRCID -> 177497 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5134 - 5154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
04	450 N	425	-0-	-25	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
05	527 N	364	-0-	-163	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
06	420 N	326	-0-	-94	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
07	434 N	290	-0-	-144	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
08	372 N	268	-0-	-104	-0-	268	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1312S RRCID -> 177499 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4864 - 5222

03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1313S RRCID -> 177500 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4850 - 5224

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1314S RRCID -> 177502 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4894 - 5210

03	186 N	156	-0-	-30	-0-	95	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	183	-0-	-27	-0-	92	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	167	-0-	-81	-0-	95	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	92	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	130	-0-	-56	-0-	95	1	35	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	95	1	49	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1315S RRCID -> 177505 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4884 - 5240

03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1316S RRCID -> 177506 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4840 - 5188

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1074A RRCID -> 177509 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5178 - 5242

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1075A RRCID -> 177510 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 16700 PERF. 5166 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		519	-0-	519	5178	519	3			Y	-0-					-0-
04	5632	X	454	-0-	-5178	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	397	-0-	-254	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	372	-0-	-138	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	299	-0-	-166	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	279	-0-	-124	-0-	279	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1076A RRCID -> 177511 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5176 - 5237

03	14B2 EXT		9	-0-	9	44	9	3			Y	-0-					-0-
04	53	X	9	-0-	-44	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2R RRCID -> 177589 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6498 - 7248

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 5 RRCID -> 177593 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 6844 - 8004

03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	45	1	516	3	Y	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	44	1	481	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	482	-0-	-76	-0-	39	1	443	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	42	1	496	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	480	-0-	-78	-0-	43	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	384	-0-	-112	-0-	35	1	349	3	Y	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "A" WELL #: 802 RRCID -> 177596 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1858 - 3309

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 177602 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6285 - 7088

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 9 RRCID -> 177606 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	50	1	577	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	54	1	545	3	Y	-0-					10
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	53	1	517	3	Y	-0-	1	1			9
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	55	1	585	3	Y	-0-					9
07	620	N	619	-0-	-1	-0-	65	1	554	3	Y	-0-					9
*08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	60	1	558	3	Y	1					10
							1	9									

MAYER WELL #: 21 RRCID -> 177615 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6424 - 7320

03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	3	N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	3	N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	3	N	-0-					-0-
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	24	1	453	3	N	-0-					-0-
*08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 22 RRCID -> 177616 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6543 - 7404

03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	-0-					2
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	18	1	366	3	N	-0-					2
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	17	1	351	3	N	-0-	2	1			-0-
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	17	1	337	3	N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	3	N	-0-					-0-
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 26 RRCID -> 177619 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029

03	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8313S RRCID -> 177688 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5166 - 5224

03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	46	1	379	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	35	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	43	1	355	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	33	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	339	-0-	-64	-0-	24	1	315	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	116	-0-	-287	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8314S RRCID -> 177690 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4684 - 5246

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 8315S RRCID -> 177694 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5154 - 5212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8316S RRCID -> 177695 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5144 - 5202

03	248 N	232	-0-	-16	-0-	25	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	206	-0-	-42	-0-	22	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	15	1	196	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					-0-

MCMILLIAN, LEO H. "11" WELL #: 12 RRCID -> 177697 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5200 - 5270

03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					1
04	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					1
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-	1	1			-0-
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 13 RRCID -> 177801 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4738 - 5288

03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 25 RRCID -> 177806 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7100 - 7910

03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-	1	1			1
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					1
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	1					2
						1	9									
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-					2
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-	1	1			1
*08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	N	-0-					1

MAYER WELL #: 27 RRCID -> 177808 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6900 - 8176

03	434 N	426	-0-	-8	-0-	20	1	405	3	N	1	2	1			3
						1	9									
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	-0-					3
05	465 N	418	-0-	-47	-0-	20	1	398	3	N	-0-	1	1			2
06	420 N	416	-0-	-4	-0-	20	1	395	3	N	1					3
						1	9									
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	N	-0-	1	1			2
*08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER WELL #: 28 RRCID -> 177811 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 6394 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 30 RRCID -> 177814 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6418 - 7206

03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
07	124	N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-

MAYER 9 WELL #: 3 RRCID -> 177818 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6364 - 8116

03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 103 RRCID -> 177823 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6372 - 7684

03	372	N	360	-0-	-12	-0-	39	1	321	3	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	49	1	302	3	N	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	47	1	304	3	N	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	42	1	311	3	N	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	35	1	309	3	N	-0-					-0-
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	40	1	318	3	N	-0-					-0-

MAYER 1028 WELL #: A301 RRCID -> 177827 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6386 - 8100

03	682	N	666	-0-	-16	-0-	31	1	635	3	N	-0-					-0-
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	31	1	626	3	N	-0-					-0-
05	775	N	717	-0-	-58	-0-	34	1	683	3	N	-0-					-0-
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	30	1	596	3	N	-0-					-0-
07	682	N	646	-0-	-36	-0-	32	1	614	3	N	-0-					-0-
08	713	N	677	-0-	-36	-0-	35	1	642	3	N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 5 RRCID -> 177829 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6284 - 8114

03	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER 103 WELL #: 11 RRCID -> 177836 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5143 - 5283

03	279	N	277	-0-	-2	-0-	30	1	247	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	27	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	22	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	19	1	247	3	Y	-0-					-0-
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WHITTLE, M. WELL #: 702 RRCID -> 177838 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3621 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-

WHITTLE, M. WELL #: 703 RRCID -> 177839 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3653 - 3686

03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1303 RRCID -> 177993 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 2896 - 2999

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1304 RRCID -> 177994 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3552 - 3602

03	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
*08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1305 RRCID -> 177995 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3612 - 3680

03	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 6 RRCID -> 178212 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6284 - 7118

03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

MAYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 178219 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6580 - 8034

03	992	N	979	-0-	-13	-0-	976	2	3	9	Y	3					20
04	990	N	985	-0-	-5	-0-	985	2			Y	-0-	1	1			19
05	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	997	2	9	9	Y	8					27
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					27
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1030	2	11	9	Y	10	27	1			10
*08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 49 WELL #: 4 RRCID -> 178223 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5417 - 5478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 50 WELL #: 3 RRCID -> 178226 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5334 - 5396

03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 3 RRCID -> 178228 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 7674

03	403 N	365	-0-	-38	-0-	39	1	320	3	N	5					5
						6	9									
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	55	1	339	3	N	2	2	1			5
						2	9									
05	403 N	374	-0-	-29	-0-	50	1	324	3	N	-0-	3	1			2
06	360 N	351	-0-	-9	-0-	42	1	309	3	N	-0-					2
07	403 N	364	-0-	-39	-0-	37	1	327	3	N	-0-	1	1			1
*08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	43	1	347	3	N	2	2	1			1
						2	9									

PFLUGER 103 WELL #: 10 RRCID -> 178231 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5122 - 5234

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER 104 WELL #: 16 RRCID -> 178235 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5126 - 5236

03	62 N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 10 RRCID -> 178330 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4702 - 5250

03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PFLUGER 105 WELL #: 16 RRCID -> 178333 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4711 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-			-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	Y	-0-			-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-			-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-			-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-			-0-

PFLUGER 105 WELL #: 17 RRCID -> 178334 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5119 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	15	1	122	3	Y	-0-			-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	Y	-0-			-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	15	1	122	3	Y	-0-			-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	-0-			-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	10	1	135	3	Y	-0-			-0-
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	Y	-0-			-0-

MAYER 18 WELL #: 8 RRCID -> 178440 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7116 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-			-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-			-0-
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			Y	-0-			-0-
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			Y	-0-			-0-
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			Y	-0-			-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-			-0-

FIELDS 49 WELL #: 5 RRCID -> 178441 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5294 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	217	N	108	-0-	-109	-0-	20	1	87	3	N	1			4
							1	9							
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	31	1	207	3	N	1			5
							1	9							
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	32	1	180	3	N	1			6
							1	9							
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	150	3	N	1			7
							1	9							
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	30	1	185	3	N	1			8
							1	9							
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	28	1	176	3	N	1			9
							1	9							

FIELDS 50 WELL #: 4 RRCID -> 178442 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5312 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	3	N	-0-			-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	N	-0-			-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	8	1	43	3	N	-0-			-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-			-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-			-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-			-0-

MAYER 15 WELL #: 11 RRCID -> 178443 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6476 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
07	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 15 WELL #: 14 RRCID -> 178444 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6414 - 7106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 16 RRCID -> 178446 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7104 - 7206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	Y	-0-					3
04	330 N	328	-0-	-2	-0-	28	1	299	3	Y	1					4
						1	9									
05	372 N	278	-0-	-94	-0-	27	1	251	3	Y	-0-					4
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	31	1	344	3	Y	-0-					4
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	27	1	301	3	Y	-0-					4
*08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	Y	-0-					4

MAYER 17 WELL #: 4 RRCID -> 178448 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6394 - 7112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 12 RRCID -> 178454 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
*08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC" WELL #: 2 RRCID -> 178457 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6460 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	12	1	246	3	N	-0-					2
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	12	1	236	3	N	-0-					2
05	279 N	276	-0-	-3	-0-	13	1	263	3	N	-0-	2	1			-0-
06	240 N	239	-0-	-1	-0-	12	1	227	3	N	-0-					-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
08	279 N	249	-0-	-30	-0-	13	1	236	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 16 RRCID -> 178475 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5198 - 5272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	148	-0-	-7	-0-	16	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	15	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
*08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PFLUGER 103 WELL #: 9 RRCID -> 178730 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4658 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 13 RRCID -> 178731 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4644 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 16 RRCID -> 178733 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALBREATH 78 WELL #: 8 RRCID -> 178741 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4944 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	14	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	12	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	14	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 79 WELL #: 5 RRCID -> 178742 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5805 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	3	12	9	Y	11					53
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	3	17	9	Y	15					68
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	3	26	9	Y	24					92
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	3	12	9	Y	11					103
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	3	8	9	Y	7					110
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-	81	1			29

FIELDS 58 WELL #: 7 RRCID -> 178743 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5250 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 5 RRCID -> 178744 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6326 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	32	-0-	32	32	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	34	-0-	34	66	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	36	-0-	36	102	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
*08	138	X	36	-0-	-102	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 47 WELL #: 8 RRCID -> 178746 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6341 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH GG WELL #: 3102 RRCID -> 178845 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6374 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "FF" WELL #: 2 RRCID -> 178856 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	11	1	229	3	N	-0-					4
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	11	1	224	3	N	1					5
							1	9									
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-	4	1			1
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	-0-					1
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	12	1	229	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	13	1	232	3	N	-0-					1

GALBREATH 79 WELL #: 7 RRCID -> 178860 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5496 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 7 RRCID -> 178906 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	30	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	30	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	29	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	19	1	203	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	20	1	189	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	17	1	152	3	Y	-0-					-0-

MAYER 1028 WELL #: 2 RRCID -> 178930 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	N	-0-					-0-
05	496	N	426	-0-	-70	-0-	20	1	406	3	N	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	20	1	394	3	N	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	21	1	402	3	N	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	22	1	399	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1403 RRCID -> 178934 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	43	1	358	3	N	5	1	1			6
							6	9									
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	56	1	349	3	N	22	6	1			22
							24	9									
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	57	1	368	3	N	6	10	1			18
							7	9									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	47	1	344	3	N	1					19
							1	9									
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	366	3	N	1	11	1			9
							1	9									
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	41	1	326	3	N	5	8	1			6
							6	9									

PFLUGER 85 WELL #: 18 RRCID -> 178953 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 5174

03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	18	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	21	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					-0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 15 RRCID -> 178956 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5260

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 13 RRCID -> 178957 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6970 - 8027

03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	24	1	278	3	N	-0-					1
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	260	3	N	-0-					1
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	25	1	245	3	N	-0-	1	1			-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	N	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	30	1	259	3	N	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	260	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 9 RRCID -> 178979 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5212 - 5284

03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	17	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	-0-					-0-
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 17 RRCID -> 178999 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5218 - 5292

03	403	N	388	-0-	-15	-0-	42	1	346	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	363	-0-	-27	-0-	33	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	321	-0-	-113	-0-	35	1	286	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	32	1	348	3	Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	28	1	368	3	Y	-0-					-0-
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	33	1	364	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVID 109 WELL #: 13 RRCID -> 179000 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5233 - 5350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	277	-0-	-2	-0-	30	1	247	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	264	-0-	-6	-0-	24	1	240	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	241	-0-	-69	-0-	26	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	21	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	244	-0-	-35	-0-	17	1	227	3	Y	-0-					-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	20	1	219	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 14 RRCID -> 179009 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5236 - 5290

03	62 N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					-0-
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					-0-
*08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 15 RRCID -> 179013 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5180 - 5252

03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					-0-
*08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 16 RRCID -> 179014 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5218 - 5337

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 12 RRCID -> 179021 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7002 - 7192

03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					-0-
*08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1402 RRCID -> 179022 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6368 - 7642

03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	62	1	390	3	N	1	1	1			2
						1	9									
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	56	1	347	3	N	-0-					2
05	434 N	399	-0-	-35	-0-	43	1	356	3	N	-0-	2	1			-0-
06	450 N	398	-0-	-52	-0-	51	1	347	3	N	-0-					-0-
07	403 N	331	-0-	-72	-0-	41	1	290	3	N	-0-					-0-
08	403 N	348	-0-	-55	-0-	44	1	304	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 98 WELL #: 16 RRCID -> 179026 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 5262 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 5 RRCID -> 179081 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7278 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	16	1	281	3	N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	346	3	N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	3	N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	310	3	N	-0-					-0-
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	26	1	304	3	N	-0-					-0-

MCMILLIAN, W. B. 10 WELL #: 16 RRCID -> 179215 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5204 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					1
04	840	N	778	-0-	-62	-0-	778	3			N	-0-					1
05	961	N	726	-0-	-235	-0-	726	3			N	-0-	1	1			-0-
06	870	N	691	-0-	-179	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	713	N	706	-0-	-7	-0-	60	1	646	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 6 RRCID -> 179217 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5208 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 12 RRCID -> 179229 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5410 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	10	1	66	3	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "EEEE" WELL #: 2 RRCID -> 179275 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6498 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	52	-0-	-103	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 1 RRCID -> 179336 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	Y	1					3
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					3
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	494	2	1	9	Y	1					4
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			Y	-0-					4
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	494	2	15	9	Y	14	13	1			5
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			Y	-0-					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3 WELL #: 2 RRCID -> 179339 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6534 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 809 RRCID -> 179345 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6410 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	402	3	N	1	1	1			3
							1	9									
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	N	-0-					3
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	-0-	2	1			1
06	420	N	303	-0-	-117	-0-	15	1	288	3	N	-0-					1
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	15	1	281	3	N	-0-	1	1			-0-
08	341	N	288	-0-	-53	-0-	15	1	273	3	N	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 6 RRCID -> 179471 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5038 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 7 RRCID -> 179472 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4984 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	39	-0-	-116	-0-	7	1	32	3	N	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	13	1	85	3	N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	25	1	142	3	N	1					1
							1	9									
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	N	-0-					1
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	24	1	150	3	N	-0-					1
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	23	1	147	3	N	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 179474 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 23 WELL #: 5 RRCID -> 179500 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5014 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	331	-0-	-103	-0-	61	1	270	3	N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	89	1	602	3	N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	91	1	508	3	N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	65	1	459	3	N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	85	1	533	3	N	-0-					-0-
*08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	84	1	526	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 23 WELL #: 6 RRCID -> 179502 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5047 - 5072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 15 RRCID -> 179506 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 6144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	22	1	309	3	N	-0-					-0-
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	22	1	281	3	N	-0-					-0-
05	372 N	293	-0-	-79	-0-	22	1	271	3	N	-0-					-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	44	1	292	3	N	-0-					-0-
07	310 N	309	-0-	-1	-0-	27	1	282	3	N	-0-					-0-
*08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	277	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 16 RRCID -> 179507 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5280 - 6218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 58 WELL #: 10 RRCID -> 179513 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5546 - 5576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 58 WELL #: 11 RRCID -> 179514 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5110 - 5120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 7 RRCID -> 179625 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5320 - 6014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709					N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 10 RRCID -> 179628 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5804 - 5831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 111 WELL #: 12 RRCID -> 179629 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5328 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	39	1	559	3	N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	41	1	517	3	N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	41	1	504	3	N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	78	1	516	3	N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	50	1	529	3	N	-0-					-0-
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	53	1	518	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 14 RRCID -> 179630 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5594 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 15 RRCID -> 179632 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	11	1	76	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "I" WELL #: 3 RRCID -> 179637 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7384 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					1
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	-0-					1
05	403	N	363	-0-	-40	-0-	17	1	346	3	N	-0-					1
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	17	1	334	3	N	-0-					1
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	18	1	345	3	N	-0-					1
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	19	1	341	3	N	-0-					1

HUDSPETH "H" WELL #: 2 RRCID -> 179639 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7448 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	27	1	553	3	N	-0-					1
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	517	3	N	-0-					1
05	620	N	514	-0-	-106	-0-	24	1	490	3	N	-0-					1
06	570	N	328	-0-	-242	-0-	16	1	312	3	N	-0-					1
07	558	N	41	-0-	-517	-0-	2	1	39	3	N	-0-					1
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					1

HUDSPETH 52 WELL #: 2 RRCID -> 179640 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6815 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					1
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					1
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	3	N	-0-					1
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	7	1	129	3	N	-0-					1
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	3	N	-0-					1
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	7	1	129	3	N	-0-					1

HUDSPETH 54 WELL #: 2 RRCID -> 179659 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7310 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	74	1	1503	3	N	-0-					5
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	67	1	1325	3	N	-0-					5
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	63	1	1276	3	N	-0-					5
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	62	1	1222	3	N	-0-					5
07	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	61	1	1155	3	N	-0-					5
08	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	62	1	1145	3	N	-0-					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 53 WELL #: 5 RRCID -> 179662 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5860 - 5930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 5 RRCID -> 179664 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6593 - 8086

03	186 N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	3	N	-0-					5
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	7	1	144	3	N	-0-					5
05	217 N	149	-0-	-68	-0-	7	1	142	3	N	-0-	5	1			-0-
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 31 RRCID -> 179668 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6358 - 8068

03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	40	1	806	3	N	-0-					-0-
04	840 N	805	-0-	-35	-0-	39	1	766	3	N	-0-					-0-
05	961 N	836	-0-	-125	-0-	39	1	797	3	N	-0-					-0-
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	39	1	775	3	N	-0-					-0-
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	42	1	798	3	N	-0-					-0-
08	837 N	833	-0-	-4	-0-	43	1	790	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 32 RRCID -> 179681 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6972 - 8120

03	713 N	713	-0-	-0-	-0-	34	1	679	3	N	-0-					-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	3	N	-0-					-0-
05	713 N	663	-0-	-50	-0-	31	1	632	3	N	-0-					-0-
06	690 N	640	-0-	-50	-0-	31	1	609	3	N	-0-					-0-
07	682 N	655	-0-	-27	-0-	33	1	622	3	N	-0-					-0-
08	651 N	649	-0-	-2	-0-	33	1	616	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 33 RRCID -> 179683 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6420 - 8122

03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	-0-					-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	3	N	-0-					-0-
05	465 N	445	-0-	-20	-0-	21	1	424	3	N	-0-					-0-
06	450 N	420	-0-	-30	-0-	20	1	400	3	N	-0-					-0-
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	22	1	411	3	N	-0-					-0-
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	22	1	400	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 34 RRCID -> 179685 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7832 - 7923

03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	3	9	1			9
						3	9									
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	2					11
						2	9									
05	403 N	374	-0-	-29	-0-	17	1	351	3	N	5					16
						6	9									
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	18	1	359	3	N	3					19
						3	9									
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	19	1	361	3	N	2	10	1			11
						2	9									
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	352	3	N	1					12
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 114 WELL #: 14 RRCID -> 179701 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6328 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	3	N	-0-	1	1			-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	3	N	-0-					-0-
06	300	N	230	-0-	-70	-0-	16	1	213	3	N	1					1
							1	9									
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	19	1	249	3	N	-0-					1
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	N	-0-	1	1			-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 5 RRCID -> 179705 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7018 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-					1
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					1
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	8	1	170	3	N	-0-	1	1			-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 6 RRCID -> 179709 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6952 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 6 RRCID -> 179806 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 8 RRCID -> 179810 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	547	3	N	2	1	1			4
							2	9									
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	411	3	N	1					5
							1	9									
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	525	3	N	-0-	2	1			3
06	570	N	393	-0-	-177	-0-	19	1	374	3	N	-0-					3
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	19	1	367	3	N	-0-	2	1			1
08	558	N	424	-0-	-134	-0-	22	1	402	3	N	-0-					1

MAYER, MINNIE H. WELL #: 7 RRCID -> 179812 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6710 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

VANDERSTUCKEN 22 WELL #: 3 RRCID -> 179843 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4972 - 4982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 7 RRCID -> 179930 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5818 - 5988

03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	32	1	451	3	N	-0-					1
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	34	1	427	3	N	-0-					1
05	496 N	444	-0-	-52	-0-	33	1	411	3	N	-0-	1	1			-0-
06	480 N	435	-0-	-45	-0-	57	1	378	3	N	-0-					-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	42	1	449	3	N	-0-					-0-
*08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	41	1	403	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 10 RRCID -> 179931 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4980 - 5262

03	124 N	108	-0-	-16	-0-	12	1	96	3	N	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	N	-0-					-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	17	1	86	3	N	-0-					-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90	3	N	-0-					-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	3	N	-0-					-0-
*08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	17	1	94	3	N	-0-					-0-

KIRBY 183 WELL #: 3 RRCID -> 179933 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7186 - 7237

03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	52	1	614	3	Y	-0-					1
04	660 N	624	-0-	-36	-0-	48	1	576	3	Y	-0-					1
05	744 N	578	-0-	-166	-0-	54	1	524	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	630 N	524	-0-	-106	-0-	49	1	474	3	Y	1					1
						1	9									
07	651 N	644	-0-	-7	-0-	57	1	585	3	Y	2	1	1			2
						2	9									
*08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	57	1	575	3	Y	-0-	2	1			-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 8 RRCID -> 179934 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5113 - 5808

03	14 N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	13 N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	13 N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 6 RRCID -> 179936 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6646 - 8050

03	93 N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 54 WELL #: 1 RRCID -> 179938 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7292 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-					4
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-					4
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	13	1	268	3	N	-0-					4
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	522	3	N	-0-					4
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	17	1	315	3	N	-0-					4
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	3	N	-0-					4

MAYER, MINNIE H. "V V V" WELL #: 1652 RRCID -> 180145 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6948 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 4 RRCID -> 180158 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6316 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			1

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 7 RRCID -> 180159 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5107 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 9 RRCID -> 180161 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5168 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	3	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	3	N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	3	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	3	N	-0-					-0-
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	95	3	N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 308 RRCID -> 180162 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6414 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 28 WELL #: 3 RRCID -> 180169 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4966 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		62	-0-	62	220	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		59	-0-	59	279	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	338	X	59	-0-	-279	-0-	10	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	61	X	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		61	-0-	61	61	9	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		60	-0-	60	121	9	1	51	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NIXON 177 WELL #: 5 RRCID -> 180170 COMPL. DATE 11/24/2000 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5990 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 180171 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5180 - 5379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					1
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					1
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-	1	1			-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	N	-0-					-0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 15 RRCID -> 180172 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5190 - 5384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					1
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					1
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-	1	1			-0-
06	330 N	128	-0-	-202	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	3	N	-0-					-0-

NIXON 177 WELL #: 4 RRCID -> 180190 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6034 - 6068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	Y	-0-					10
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	14	1	239	3	Y	-0-					10
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	Y	-0-					10
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	Y	-0-					10
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	Y	-0-					10
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	16	1	274	3	Y	-0-					10

MAYER RANCH TTT WELL #: 1592 RRCID -> 180298 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6598 - 6823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					1
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					1
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-	1	1			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 4 RRCID -> 180585 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6520 - 7776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					4
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					4
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	4	1			-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
*08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-

MCMILLIAN, W. B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 180650 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5220 - 5320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HICKS 22 WELL #: 3 RRCID -> 180735 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 307 RRCID -> 180739 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6386 - 6626

03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			Y	-0-				-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-				-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-				-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-				-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-				-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-				-0-

HICKS 23 WELL #: 2 RRCID -> 180740 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6276 - 8184

03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-				-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			Y	-0-				-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-				-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-				-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-				-0-
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-				-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 1 RRCID -> 180742 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5244 - 5254

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

CUSENBARY 36 WELL #: 5 RRCID -> 180744 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5222 - 5267

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCMILLIAN, W. B. 14 WELL #: 17 RRCID -> 180978 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5158 - 5242

03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-				1
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-				1
05	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-	1	1		-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-				-0-
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-				-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	12	1	135	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BLOODWORTH 140 WELL #: 7 RRCID -> 180982 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	50	40	1			175
							55	9									
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	30					205
							33	9									
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	44	37	1			212
							48	9									
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	38					250
							42	9									
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	27	3	Y	19					269
							21	9									
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	33	3	Y	20	176	1			113
							22	9									

PFLUGER 84 WELL #: 17 RRCID -> 180983 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5372

03	279	N	275	-0-	-4	-0-	30	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	27	1	265	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	20	1	270	3	Y	-0-					-0-
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 19 RRCID -> 180987 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4890 - 5184

03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	49	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	45	1	449	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	50	1	409	3	Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	41	1	452	3	Y	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	35	1	467	3	Y	-0-					-0-
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	42	1	468	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 180988 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6210 - 7044

03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 8 RRCID -> 181001 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5194 - 5830

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 9 RRCID -> 181048 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5890

03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	N	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 95 WELL #: 11 RRCID -> 181051 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5420 - 6118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 36 WELL #: 3 RRCID -> 181055 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4867 - 5188

03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					2
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					2
05	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-					2
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					2
07	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	3			Y	-0-					2
08	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	3			Y	-0-					2

CUSENBARY 36 WELL #: 11 RRCID -> 181056 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4490 - 5187

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	114	-0-	114	114	114	3			Y	-0-					3
06	14B2 EXT	50	-0-	50	164	50	3			Y	-0-					3
07	14B2 EXT	2	-0-	2	166	2	3			Y	-0-					3
*08	189 X	23	-0-	-166	-0-	23	3			Y	-0-					3

CUSENBARY 71 WELL #: 3 RRCID -> 181062 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5146 - 5208

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUSENBARY 71 WELL #: 5 RRCID -> 181064 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5132 - 5200

03	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	3			Y	-0-					3
04	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	3			Y	-0-					3
05	465 N	398	-0-	-67	-0-	398	3			Y	-0-					3
06	420 N	357	-0-	-63	-0-	357	3			Y	-0-					3
07	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	3			Y	-0-					3
08	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	3			Y	-0-					3

CUSENBARY 71 WELL #: 6 RRCID -> 181066 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5116 - 5184

03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					1
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3			Y	-0-					1
05	403 N	341	-0-	-62	-0-	341	3			Y	-0-					1
06	390 N	313	-0-	-77	-0-	313	3			Y	-0-					1
07	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	3			Y	-0-					1
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					1

CUSENBARY 71 WELL #: 8 RRCID -> 181069 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4832 - 5212

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	669	-0-	669	669	669	3			Y	-0-					5
06	14B2 EXT	578	-0-	578	1247	578	3			Y	-0-					5
07	14B2 EXT	361	-0-	361	1608	361	3			Y	-0-					5
*08	1791 X	183	-0-	-1608	-0-	183	3			Y	-0-					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 71 WELL #: 9 RRCID -> 181070 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4721 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					8
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					8
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			Y	-0-					8
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3			Y	-0-					8
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			Y	-0-					8
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			Y	-0-					8

CUSENBARY 71 WELL #: 14 RRCID -> 181071 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4770 - 5129

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WILSON, DUKE WELL #: 1898 RRCID -> 181082 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7870 - 7944

03	465	N	441	-0-	-24	-0-	33	1	408	3	N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	3	N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	32	1	360	3	N	-0-					-0-
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	34	1	346	3	N	-0-					-0-
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	38	1	370	3	N	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	40	1	345	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1881R RRCID -> 181084 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 5702 - 7990

03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	56	1	695	3	N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	46	1	554	3	N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	51	1	574	3	N	-0-					-0-
06	720	N	606	-0-	-114	-0-	54	1	552	3	N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	61	1	602	3	N	-0-					-0-
08	620	N	535	-0-	-85	-0-	56	1	479	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1878 RRCID -> 181096 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5686 - 7954

03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	54	1	679	3	N	-0-					2
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	49	1	587	3	N	-0-					2
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	48	1	544	3	N	-0-	2	1			-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	48	1	493	3	N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	54	1	531	3	N	-0-					-0-
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	55	1	472	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1882R RRCID -> 181102 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5646 - 7900

03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	69	1	863	3	N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	63	1	751	3	N	-0-					-0-
05	899	N	809	-0-	-90	-0-	66	1	743	3	N	-0-					-0-
06	900	N	749	-0-	-151	-0-	66	1	683	3	N	-0-					-0-
07	837	N	817	-0-	-20	-0-	75	1	742	3	N	-0-					-0-
08	806	N	751	-0-	-55	-0-	79	1	672	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1864 RRCID -> 181103 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5422 - 7714

03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	63	1	785	3	N	-0-					-0-
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	49	1	591	3	N	-0-					-0-
05	775	N	538	-0-	-237	-0-	44	1	494	3	N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	76	1	779	3	N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	72	1	711	3	N	-0-					-0-
*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	72	1	617	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 4 WELL #: 9 RRCID -> 181176 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	Y	-0-	2	1			6
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	-0-					6
05	279 N	272	-0-	-7	-0-	22	1	250	3	Y	-0-					6
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	3	Y	-0-					6
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	25	1	252	3	Y	-0-					6
08	279 N	180	-0-	-99	-0-	16	1	164	3	Y	-0-					6

CUSENBARY 36 WELL #: 7 RRCID -> 181525 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4762 - 5177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					1
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					1
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					1
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					1
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					1
*08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					1

CUSENBARY 36 WELL #: 8 RRCID -> 181526 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 5198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					3
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	3			Y	-0-					3
05	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	3			Y	-0-					3
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					3
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					3
*08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					3

CUSENBARY 36 WELL #: 10 RRCID -> 181527 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5174 - 5246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 14 RRCID -> 181558 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5770 - 5990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	12	1	169	3	N	-0-	50	1			3
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	N	1					4
						1	9									
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	13	1	157	3	N	1					5
						1	9									
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	24	1	157	3	N	1	5	1			1
						1	9									
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	N	-0-					1
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	17	1	163	3	N	-0-					1

SHURLEY 98 WELL #: 13 RRCID -> 181559 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5196 - 6050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
04	60 N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE WELL #: 1733 RRCID -> 181560 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 8450 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	80	1	997	3	N	-0-					3
04	960	N	933	-0-	-27	-0-	72	1	861	3	N	-0-					3
05	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	83	1	937	3	N	-0-	3	1			-0-
06	990	N	928	-0-	-62	-0-	82	1	846	3	N	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	93	1	911	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	888	-0-	-135	-0-	93	1	795	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1887 RRCID -> 181562 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7880

03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	46	1	572	3	N	-0-					1
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	47	1	565	3	N	-0-					1
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	53	1	598	3	N	-0-	1	1			-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	55	1	572	3	N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	57	1	565	3	N	-0-					-0-
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	70	1	595	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "H" WELL #: 3 RRCID -> 181563 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7438 - 7620

03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					1
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					1
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	7	1	147	3	N	-0-					1
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	7	1	147	3	N	-0-					1
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	3	N	-0-					1
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					1

CUSENBARY 71 WELL #: 2 RRCID -> 181564 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4856 - 5212

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					2
04	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					2
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					2
07	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					2
08	14B2	EXT	4	-0-	4	8	4	3			Y	-0-					2

CUSENBARY 71 WELL #: 4 RRCID -> 181565 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4885 - 5246

03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					4
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					4
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					4
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					4
07	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					4
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					4

MAYER 18 WELL #: 7 RRCID -> 181759 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6851 - 7100

03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 16 RRCID -> 181760 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5584 - 6608

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 110 WELL #: 12 RRCID -> 181762 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5516 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "I" WELL #: 2 RRCID -> 181838 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7404 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	3	N	-0-					2
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					2
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-					2
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-					2
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	12	1	224	3	N	-0-					2
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	N	-0-					2

MCMILLIAN, LEO H. -11- WELL #: 17 RRCID -> 181843 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5237 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					1
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					1
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-	1	1			-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 2 RRCID -> 181844 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7172 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	N	-0-					1
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	3	N	-0-					1
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	18	1	360	3	N	-0-					1
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	17	1	339	3	N	-0-					1
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	19	1	366	3	N	-0-					1
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	3	N	-0-					1

CUSENBARY 71 WELL #: 13 RRCID -> 181852 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4777 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	14	-0-	-420	-0-	14	3			Y	-0-					4
04	390	N	16	-0-	-374	-0-	16	3			Y	-0-					4
05	434	N	31	-0-	-403	-0-	31	3			Y	-0-					4
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					4
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					4
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					4

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 18 RRCID -> 181855 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5156 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	N	1	1	1			1
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					1
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					1
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					1
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	3	1	9	N	1	1	1			1
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					1

BLOODWORTH 139 WELL #: 9 RRCID -> 182121 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6024 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BLOODWORTH 139 WELL #: 10 RRCID -> 182220 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7225 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	503	-0-	-55	-0-	46	1	456	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	63	1	469	3	Y	-0-					1
05	589	N	483	-0-	-106	-0-	39	1	444	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	480	N	437	-0-	-43	-0-	44	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	478	-0-	-80	-0-	45	1	433	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	48	1	426	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1734 RRCID -> 182224 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5880 - 7742

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 10 RRCID -> 182226 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5176 - 5740

03	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	71	1	1009	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	78	1	985	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	78	1	958	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	852	-0-	-198	-0-	112	1	740	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	91	1	970	3	N	-0-					-0-
*08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	109	1	1065	3	N	-0-					-0-

MAYER 1028 WELL #: A302 RRCID -> 182233 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 7970

03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	N	-0-					4
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	18	1	363	3	N	-0-					4
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	18	1	371	3	N	-0-	3	1			1
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	19	1	368	3	N	-0-					1
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	20	1	373	3	N	-0-	1	1			-0-
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	19	1	359	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 182237 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6230 - 8046

03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	30	1	326	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	27	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	29	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	32	1	331	3	Y	-0-					-0-
*08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	32	1	327	3	Y	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 17 RRCID -> 182239 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5520 - 6690

03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	3	N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	15	1	182	3	N	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	13	1	174	3	N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	14	1	188	3	N	-0-					-0-
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	12	1	160	3	N	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, L. B. WELL #: 294 RRCID -> 182241 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7093 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	71	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	41	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	52	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	130	-0-	-50	-0-	29	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	81	1	99	3	Y	-0-					-0-
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	108	1	77	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3202 RRCID -> 182243 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7158 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	18	1	215	3	Y	-0-					3
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					3
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	19	1	213	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	18	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	Y	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 35 RRCID -> 182528 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6700 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					1
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					1
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-	1	1			-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182529 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	41	1	821	3	N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	38	1	748	3	N	-0-					-0-
05	837	N	806	-0-	-31	-0-	38	1	768	3	N	-0-					-0-
06	810	N	756	-0-	-54	-0-	37	1	719	3	N	-0-					-0-
07	806	N	784	-0-	-22	-0-	39	1	745	3	N	-0-					-0-
08	806	N	743	-0-	-63	-0-	38	1	705	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 24 RRCID -> 182532 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 29 RRCID -> 182535 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6434 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER WELL #: 36 RRCID -> 182538 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6740 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	1					1
							1	9									
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	3	N	-0-					1
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	3	N	-0-					1
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	8	1	143	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	3	N	-0-					1

MAYER WELL #: 38 RRCID -> 182542 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6464 - 7218

03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	3	N	-0-					-0-
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	19	1	376	3	N	-0-					-0-
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	19	1	376	3	N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	20	1	379	3	N	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	21	1	381	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 40 RRCID -> 182561 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6584 - 7356

03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	3	N	-0-					-0-
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 41 RRCID -> 182562 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7192 - 7202

03	248	N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	11	1	210	3	N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 42 RRCID -> 182563 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6932 - 7006

03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-					1
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					1
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	10	1	206	3	N	-0-	1	1			-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	11	1	204	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 39 RRCID -> 182566 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076

03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 95 WELL #: 9 RRCID -> 182652 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	N	-0-	7	1			1
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	N	1					2
							1	9									
05	310	N	210	-0-	-100	-0-	16	1	194	3	N	-0-					2
06	300	N	229	-0-	-71	-0-	30	1	199	3	N	-0-	2	1			-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	26	1	273	3	N	-0-					-0-
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	305	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 11 RRCID -> 182653 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5104 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	14	1	201	3	N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	N	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	14	1	172	3	N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	27	1	182	3	N	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	17	1	179	3	N	-0-					-0-
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	N	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 18 RRCID -> 182665 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5190 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	48	1	394	3	Y	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	32	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	38	1	308	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	29	1	318	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	25	1	334	3	Y	-0-					-0-
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	29	1	326	3	Y	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 17 RRCID -> 182667 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5262 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	70	1	422	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	34	1	346	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	57	1	360	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	112	1	518	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	64	1	429	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	66	1	436	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

SAWYER 128 WELL #: 13 RRCID -> 182671 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 5402 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	15	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					-0-
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 16 RRCID -> 182673 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5533 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 282 RRCID -> 182675 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 8478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	Y	-0-					-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	29	1	337	3	Y	-0-					-0-
05	434 N	390	-0-	-44	-0-	32	1	358	3	Y	-0-					-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	34	1	368	3	Y	-0-					-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	37	1	415	3	Y	-0-					-0-
*08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	37	1	410	3	Y	-0-					-0-

DAVID 109 WELL #: 17 RRCID -> 182681 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5228 - 5366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	19	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 182684 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	61	1	717	3	Y	2	3	1			3
						2	9									
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	54	1	618	3	Y	1	3	1			1
						1	9									
05	744 N	543	-0-	-201	-0-	44	1	498	3	Y	1					2
						1	9									
06	750 N	509	-0-	-241	-0-	43	1	465	3	Y	1					3
						1	9									
07	682 N	554	-0-	-128	-0-	45	1	509	3	Y	-0-					3
08	558 N	497	-0-	-61	-0-	42	1	454	3	Y	1	3	1			1
						1	9									

SAWYER 112 WELL #: 17 RRCID -> 182687 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5430 - 6348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	Y	1					1
						1	9									
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	15	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	181	-0-	-36	-0-	13	1	168	3	Y	-0-					-0-
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 303 RRCID -> 182689 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6443 - 7614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	29	1	184	3	N	-0-					-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	33	1	207	3	N	-0-					-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	25	1	206	3	N	-0-					-0-
06	180 N	135	-0-	-45	-0-	17	1	118	3	N	-0-					-0-
07	186 N	120	-0-	-66	-0-	15	1	105	3	N	-0-					-0-
08	186 N	120	-0-	-66	-0-	15	1	105	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 64 RRCID -> 182702 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5720 - 6088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	3	1	222	3	N	-0-					-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	217 N	198	-0-	-19	-0-	6	1	192	3	N	-0-					-0-
08	217 N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 68 RRCID -> 182703 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5426 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-

PFLUGER 105 WELL #: 18 RRCID -> 183092 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5228 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	14	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 4 RRCID -> 183093 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5626 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 18 RRCID -> 183094 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5318 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 7 RRCID -> 183096 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7246 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 5 RRCID -> 183098 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	308	-0-	-126	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	336	-0-	-84	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	287	-0-	-209	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-

MCMILLIAN, LEO H. 108 WELL #: 17 RRCID -> 183101 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5208 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 99 WELL #: 17 RRCID -> 183104 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5362 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	3	N	-0-	2	1			1
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	3	N	-0-					1
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	N	-0-	1	1			-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	44	1	295	3	N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	304	3	N	-0-					-0-
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	297	3	N	3					3
							3	9									

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 4 RRCID -> 183114 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7210 - 7510

03	248	N	206	-0-	-42	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	16	1	190	3	N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	15	1	186	3	N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	16	1	191	3	N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	16	1	187	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 5 RRCID -> 183116 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7034 - 8612

03	496	N	438	-0-	-58	-0-	24	1	414	3	N	-0-	23	1			2
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	25	1	385	3	N	-0-					2
05	496	N	425	-0-	-71	-0-	33	1	389	3	N	3					5
							3	9									
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	30	1	378	3	N	-0-					5
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	32	1	382	3	N	-0-					5
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	33	1	379	3	N	-0-					5

CANYON RANCH WELL #: 1045S RRCID -> 183133 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5130 - 5171

03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1046S RRCID -> 183135 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5160 - 5180

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 43 RRCID -> 183520 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6380 - 7194

03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	15	1	300	3	N	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	16	1	302	3	N	-0-					-0-
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER WELL #: 44 RRCID -> 183523 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6600 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 1 RRCID -> 183524 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7090 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 20 RRCID -> 183547 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4900 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 503 RRCID -> 183548 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-					1
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-					1
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-	1	1			-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0937S RRCID -> 183555 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5154 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0938S RRCID -> 183559 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5148 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0829S RRCID -> 183567 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5120 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1263S RRCID -> 183571 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5082 - 5106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 19 RRCID -> 183583 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5228 - 5550

03	465 N	454	-0-	-11	-0-	49	1	405	3	Y	-0-					-0-
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	41	1	402	3	Y	-0-					-0-
05	527 N	416	-0-	-111	-0-	45	1	371	3	Y	-0-					-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	39	1	427	3	Y	-0-					-0-
07	465 N	447	-0-	-18	-0-	31	1	416	3	Y	-0-					-0-
*08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	37	1	406	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 11 RRCID -> 183584 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5402 - 5872

03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	33	1	461	3	N	-0-					-0-
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	32	1	405	3	N	-0-					-0-
05	465 N	421	-0-	-44	-0-	30	1	369	3	N	20					20
						22	9									
06	450 N	406	-0-	-44	-0-	53	1	353	3	N	-0-	18	1			2
07	465 N	442	-0-	-23	-0-	38	1	404	3	N	-0-					2
08	434 N	419	-0-	-15	-0-	39	1	380	3	N	-0-					2

SHURLEY 94 WELL #: 13 RRCID -> 183586 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5848 - 5918

03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	N	-0-					-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
05	186 N	125	-0-	-61	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
06	180 N	146	-0-	-34	-0-	19	1	127	3	N	-0-					-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	13	1	137	3	N	-0-					-0-
*08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 9 RRCID -> 183587 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5452 - 6095

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 59 RRCID -> 183718 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5430 - 5974

03	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	341 N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 65 RRCID -> 183720 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5360 - 5948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	434 N	341	-0-	-93	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

PFLUGER 84 WELL #: 18 RRCID -> 184069 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5226 - 5294

03	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	12 N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0129S RRCID -> 184072 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 5369 PERF. 5148 - 5228

03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 12 RRCID -> 184075 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5344 - 5980

03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	N	-0-					-0-
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-
05	186 N	137	-0-	-49	-0-	10	1	127	3	N	-0-					-0-
06	180 N	147	-0-	-33	-0-	19	1	128	3	N	-0-					-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-					-0-
*08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1155S RRCID -> 184080 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5134 - 5200

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1156S RRCID -> 184083 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5139 - 5228

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 10 RRCID -> 184084 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6425 - 6690

03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 1157S RRCID -> 184088 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5102 - 5168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1158S RRCID -> 184090 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5143 - 5214

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 184093 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6918 - 7310

03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	310 N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 184095 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6240 - 7088

03	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 184097 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6228 - 7066

03	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 184101 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6206 - 7262

03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 17 RRCID -> 184103 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6212 - 7310

03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 1067S RRCID -> 184174 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 5367 PERF. 5175 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8210S RRCID -> 184179 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5076 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1262S RRCID -> 184181 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5102 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1159S RRCID -> 184182 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5100 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-

BAKER, ROY WELL #: 2003 RRCID -> 184205 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 3362 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	19	1	61	3	N	-0-					-0-
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	12	1	43	3	N	-0-					-0-
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	18	1	52	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	34	1	56	3	N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	39	1	53	3	N	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	39	1	58	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 16 RRCID -> 184250 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5402 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 5 RRCID -> 184381 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5765 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 20 RRCID -> 184540 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6216 - 7046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-

SIMMONS 72 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 184549 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6330 - 6738

03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 1R RRCID -> 184550 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6352 - 6446

03	93 N	91	-0-	-2	-0-	6	1	83	3	N	2	7	1			1
						2	9									
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	8	1	95	3	N	1					2
						1	9									
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	7	1	89	3	N	2					4
						2	9									
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	1					5
						1	9									
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	2					7
						2	9									
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-	6	1			1

WARD 127 WELL #: 15 RRCID -> 184556 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5632 - 5738

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRBY "1" WELL #: 3 RRCID -> 184561 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6759 - 6836

03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	48	1	567	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	600 N	588	-0-	-12	-0-	45	1	543	3	Y	-0-					-0-
05	682 N	549	-0-	-133	-0-	51	1	495	3	Y	3					3
						3	9									
06	600 N	588	-0-	-12	-0-	55	1	533	3	Y	-0-					3
07	620 N	307	-0-	-313	-0-	27	1	280	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	558 N	281	-0-	-277	-0-	25	1	256	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 23 WELL #: 8 RRCID -> 184569 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5023 - 5041

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 52 WELL #: 10 RRCID -> 184575 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5130 - 5878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 1 RRCID -> 184576 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7354 - 7446

03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	N	-0-					7
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	N	-0-					7
05	372 N	350	-0-	-22	-0-	16	1	334	3	N	-0-					7
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	16	1	321	3	N	-0-					7
07	372 N	354	-0-	-18	-0-	18	1	336	3	N	-0-					7
*08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	3	N	-0-					7

HUDSPETH 53 WELL #: 1 RRCID -> 184582 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6710 - 7614

03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	N	-0-					1
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	17	1	342	3	N	-0-					1
05	372 N	334	-0-	-38	-0-	16	1	318	3	N	-0-					1
06	360 N	311	-0-	-49	-0-	15	1	296	3	N	-0-					1
07	372 N	335	-0-	-37	-0-	17	1	318	3	N	-0-					1
08	341 N	329	-0-	-12	-0-	17	1	312	3	N	-0-					1

HUDSPETH 54 WELL #: 3 RRCID -> 184583 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7236 - 7530

03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	N	-0-					1
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	-0-					1
05	372 N	326	-0-	-46	-0-	15	1	311	3	N	-0-					1
06	360 N	315	-0-	-45	-0-	15	1	300	3	N	-0-					1
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	16	1	312	3	N	-0-					1
08	341 N	325	-0-	-16	-0-	17	1	308	3	N	-0-					1

KIRBY 184 WELL #: 5 RRCID -> 184887 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 6270

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 10 RRCID -> 184889 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 7946

03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	35	1	407	3	Y	-0-					-0-
04	420 N	311	-0-	-109	-0-	24	1	286	3	Y	1					1
						1	9									
05	434 N	358	-0-	-76	-0-	34	1	324	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	41	1	402	3	Y	-0-					-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	42	1	423	3	Y	-0-					-0-
*08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	40	1	408	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72 WELL #: 5 RRCID -> 184894 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	32	1	383	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	30	1	366	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	38	1	364	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	39	1	381	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	336	-0-	-67	-0-	30	1	306	3	Y	-0-					-0-
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	48	1	487	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 59 WELL #: 3 RRCID -> 185258 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5100 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	3	N	-0-					-0-
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	12	1	78	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 8 RRCID -> 185285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 10 RRCID -> 185288 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6802 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	171	3	Y	13					14
							14	9									
05	217	N	129	-0-	-88	-0-	12	1	117	3	Y	-0-	13	1			1
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	13	1	124	3	Y	1					2
							1	9									
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	2	5	1			1
							2	9									

FIELDS 59 WELL #: 4 RRCID -> 185292 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5584 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 8 RRCID -> 185296 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4844 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	24	1	106	3	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	3	N	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	20	1	109	3	N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	13	1	88	3	N	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	16	1	102	3	N	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 19X RRCID -> 185298 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6282 - 7146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
*08	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 5 RRCID -> 185299 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7278 - 7592

03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					2
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					2
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					2
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					2
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					2

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 185307 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7020 - 7400

03	403 N	386	-0-	-17	-0-	21	1	365	3	N	-0-					-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	3	N	-0-					-0-
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	31	1	365	3	N	-0-					-0-
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	28	1	356	3	N	-0-					-0-
07	403 N	392	-0-	-11	-0-	31	1	361	3	N	-0-					-0-
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	30	1	350	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 7 RRCID -> 185309 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6250 - 7510

03	341 N	297	-0-	-44	-0-	31	1	266	3	N	-0-					-0-
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	289	3	N	-0-					-0-
05	341 N	303	-0-	-38	-0-	27	1	276	3	N	-0-					-0-
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	27	1	255	3	N	-0-					-0-
07	341 N	290	-0-	-51	-0-	28	1	262	3	N	-0-					-0-
08	310 N	259	-0-	-51	-0-	26	1	233	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 102X RRCID -> 185310 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6803 - 7604

03	155 N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	N	-0-					2
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	3	N	-0-					2
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-					2
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	6	1	127	3	N	-0-					2
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	3	N	-0-					2
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					2

WILSON, DUKE WELL #: 3210 RRCID -> 185777 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5306 - 6344

03	403 N	399	-0-	-4	-0-	30	1	369	3	N	-0-					1
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	306	3	N	-0-					1
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	3	N	-0-	1	1			-0-
06	390 N	358	-0-	-32	-0-	32	1	326	3	N	-0-					-0-
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	39	1	385	3	N	-0-					-0-
08	372 N	353	-0-	-19	-0-	37	1	316	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1053S RRCID -> 185880 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5068 - 5082

03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 1264S RRCID -> 185884 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5098 - 5169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1265S RRCID -> 185929 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5077 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: S410 RRCID -> 185930 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5130 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	465	N	286	-0-	-179	-0-	286	3			N	-0-					-0-
06	420	N	162	-0-	-258	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	372	N	124	-0-	-248	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1743 RRCID -> 186187 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7422 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	305	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	3	N	-0-	1	1			1
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	N	-0-	1	1			-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	3	N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	3	N	-0-					-0-
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1737 RRCID -> 186188 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7480 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	269	1	974	3	N	-0-					1
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	258	1	889	3	N	-0-					1
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	272	1	921	3	N	-0-	1	1			-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	255	1	728	3	N	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	291	1	991	3	N	-0-					-0-
*08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	289	1	844	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1736 RRCID -> 186190 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5816 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1735 RRCID -> 186191 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7528 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	227	-0-	-331	-0-	17	1	208	3	N	2					2
							2	9									
04	450	N	332	-0-	-118	-0-	25	1	305	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	496	N	430	-0-	-66	-0-	35	1	393	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	34	1	352	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	40	1	398	3	N	2	3	1			1
							2	9									
08	434	N	359	-0-	-75	-0-	38	1	321	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE WELL #: 1723 RRCID -> 186193 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 5742 - 8574

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
07	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 12 RRCID -> 186201 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6016

03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	466	3	N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	432	3	N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	34	1	421	3	N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	64	1	424	3	N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	42	1	445	3	N	-0-					-0-
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	45	1	437	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 14 RRCID -> 186202 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5564 - 6030

03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 15 RRCID -> 186203 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
07	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 23 WELL #: 7 RRCID -> 186206 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5018 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	1					1
							1	9									
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					1

FIELDS 16 WELL #: 10 RRCID -> 186214 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5146 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	16	1	82	3	N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	3	N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	19	1	117	3	N	-0-					-0-
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	19	1	105	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 16 RRCID -> 186227 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5136 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	24	1	79	3	N	-0-					1
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	11	1	65	3	N	-0-					1
05	155	N	59	-0-	-96	-0-	8	1	51	3	N	-0-	1	1			-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	35	1	111	3	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	37	1	118	3	N	-0-					-0-
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	37	1	124	3	N	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 17 RRCID -> 186228 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5134 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 8 RRCID -> 186231 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5428 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	39	1	126	3	N	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	13	1	76	3	N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	43	1	262	3	N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	88	1	276	3	N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	72	1	230	3	N	-0-					-0-
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	56	1	187	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 10 RRCID -> 186232 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5474 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FIELDS 19 WELL #: 12 RRCID -> 186234 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5414 - 5990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 13 RRCID -> 186236 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5874 - 5928

03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	126	1	404	3	N	-0-					1
04	480 N	457	-0-	-23	-0-	66	1	391	3	N	-0-					1
05	558 N	437	-0-	-121	-0-	62	1	375	3	N	-0-	1	1			-0-
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	155	1	485	3	N	-0-					-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	163	1	520	3	N	-0-					-0-
*08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	125	1	419	3	N	-0-					-0-

FIELDS 51 WELL #: 8 RRCID -> 186243 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5507 - 5802

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 3 RRCID -> 186250 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6372 - 7198

03	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

PFLUGER 110 WELL #: 9 RRCID -> 186254 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4852 - 4862

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9310S RRCID -> 186693 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 5192 - 5219

03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0939S RRCID -> 186696 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5180 - 5210

03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 1048S RRCID -> 186697 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5114 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1210S RRCID -> 186698 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5177 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1068S RRCID -> 186699 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5178 - 5233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

ESPY, THOMAS WELL #: 1604 RRCID -> 186713 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 4940 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 2 RRCID -> 186717 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7526 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					2
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					2
05	775	N	647	-0-	-128	-0-	647	2			Y	-0-					2
06	750	N	691	-0-	-59	-0-	691	2			Y	-0-					2
07	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			Y	-0-	2	1			-0-
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 3 RRCID -> 186720 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6646 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MCMILLAN, W. B. 15 WELL #: 5 RRCID -> 186721 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5304 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	158	-0-	-90	-0-	26	1	132	3	Y	-0-					6
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	41	1	184	3	Y	-0-					6
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	40	1	165	3	Y	-0-	1	1			5
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	38	1	173	3	Y	-0-					5
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	39	1	166	3	Y	-0-					5
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	108	1	101	3	Y	6					11
							7	9									

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 7 RRCID -> 186753 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 4892 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	23	1	104	3	N	-0-					-0-
04	180	N	119	-0-	-61	-0-	15	1	104	3	N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	30	1	167	3	N	1					1
							1	9									
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	3	N	-0-					1
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	27	1	167	3	N	-0-					1
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	29	1	183	3	N	-0-					1

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 13 RRCID -> 186754 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5108 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-	27	1			12
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	52	1	32	9	N	29					41
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	54	1	15	9	N	14					55
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	52	1	12	9	N	11	40	1			26
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	54	1	66	9	N	60					86
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	54	1	25	9	N	23	78	1			31

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 11 RRCID -> 186755 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4982 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	12	1	58	3	N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	61	3	N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	N	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 9 RRCID -> 186760 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5114 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 9 RRCID -> 186766 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4998 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	102	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	1			Y	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 115 WELL #: 10 RRCID -> 186767 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5072 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	7	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	1			Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 11 RRCID -> 186770 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5172 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 12 RRCID -> 186772 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5250 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	13	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	22	-0-	-98	-0-	5	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

KELLY WELL #: 1260 RRCID -> 186804 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 5332 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 12 RRCID -> 186807 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 5102 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	20	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	21	1	244	3	Y	-0-					-0-
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	239	3	Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 13 RRCID -> 186808 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5974 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	3	Y	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	285	-0-	-56	-0-	22	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	24	1	246	3	Y	-0-					-0-

KELLY 127 WELL #: 2 RRCID -> 186809 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4890 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	37	1	417	3	Y	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	36	1	399	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	31	1	369	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	391	-0-	-59	-0-	29	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	32	1	382	3	Y	-0-					-0-
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	36	1	372	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 102 WELL #: 10 RRCID -> 187061 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5114 - 6118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	3	-0-	3	13	3	3			Y	-0-					-0-
04	78 X	65	-0-	-13	-0-	16	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	1			Y	-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	41	-0-	41	41	41	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	41	-0-	41	82	41	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 3405 RRCID -> 187071 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 4932 - 5024

03	651 N	120	-0-	-531	-0-	20	1	100	3	Y	-0-					5
04	600 N	82	-0-	-518	-0-	15	1	67	3	Y	-0-					5
05	713 N	146	-0-	-567	-0-	28	1	118	3	Y	-0-	1	1			4
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	22	1	102	3	Y	-0-					4
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	3	Y	-0-					4
*08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	108	1	101	3	Y	-0-					4

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 3504 RRCID -> 187075 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5180 - 5214

03	527 N	348	-0-	-179	-0-	57	1	291	3	Y	-0-					7
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	98	1	444	3	Y	-0-					7
05	589 N	506	-0-	-83	-0-	98	1	408	3	Y	-0-					7
06	554 N	554	-0-	-0-	-0-	100	1	454	3	Y	-0-					7
07	558 N	537	-0-	-21	-0-	101	1	436	3	Y	-0-					7
*08	688 N	688	-0-	-0-	-0-	351	1	328	3	Y	8					15
						9	9									

HICKS 22 WELL #: 6 RRCID -> 187080 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6892 - 7478

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 4 RRCID -> 187081 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7384 - 8208

03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
*08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 8 RRCID -> 187092 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6304 - 7510

03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SAWYER 112 WELL #: 16 RRCID -> 187093 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 15 RRCID -> 187094 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5548 - 6444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1049S RRCID -> 187383 COMPL. DATE 11/18/2001 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5112 - 5164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620 N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	600 N	518	-0-	-82	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	620 N	511	-0-	-109	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	540 N	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 10 RRCID -> 187468 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 7884 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899 N	805	-0-	-94	-0-	60	1	745	3	N	-0-					-0-
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	67	1	809	3	N	-0-					-0-
05	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	82	1	927	3	N	-0-					-0-
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	84	1	869	3	N	-0-					-0-
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	89	1	877	3	N	-0-					-0-
08	992 N	862	-0-	-130	-0-	90	1	770	3	N	2					2
						2	9									

SHURLEY 98 WELL #: 10 RRCID -> 187482 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5197 - 6088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	6	54	1			9
						7	9									
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	N	4					13
						4	9									
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	3					16
						3	9									
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	83	3	N	1	14	1			3
						1	9									
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					3
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	2					5
						2	9									

SHURLEY 98 WELL #: 8 RRCID -> 187483 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5226 - 6178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 98 WELL #: 17 RRCID -> 187484 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5160 - 5992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	3	N	-0-					1
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					1
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	23					24
						25	9									
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	N	-0-	22	1			2
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	N	-0-					2
*08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	1					3
						1	9									

SHURLEY 99 WELL #: 18 RRCID -> 187494 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 5634

03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	3	N	-0-					-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 14 RRCID -> 187495 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5282 - 6016

03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	1	1			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH "1" WELL #: 1 RRCID -> 187508 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7144 - 7496

03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-					2
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					2
05	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					2
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-					2
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	N	-0-					2
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	3	N	-0-					2

FIELDS 29 WELL #: 3 RRCID -> 187513 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5234 - 5246

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 29 WELL #: 4 RRCID -> 187516 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5222 - 5250

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 13 RRCID -> 187527 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1211S RRCID -> 187677 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5230 - 5294

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH "1" WELL #: 2 RRCID -> 187723 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7174 - 8426

03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					1
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					1
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					1
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					1
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					1
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					1

KIRBY "1" WELL #: 4 RRCID -> 187727 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6274 - 6919

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRBY "1" WELL #: 5 RRCID -> 187729 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6799

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					1
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					1
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-

KIRBY "1" WELL #: 6 RRCID -> 187730 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6859

03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	37	1	439	3	Y	-0-					1
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	35	1	423	3	Y	-0-					1
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	39	1	377	3	Y	1					2
							1	9									
06	420	N	323	-0-	-97	-0-	30	1	293	3	Y	-0-					2
07	465	N	399	-0-	-66	-0-	36	1	363	3	Y	-0-	2	1			-0-
*08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	38	1	386	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PFLUGER 110 WELL #: 10 RRCID -> 187733 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4870 - 5282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 17 RRCID -> 187734 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5458 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	N	-0-					-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
*08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 111 WELL #: 19 RRCID -> 187741 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 5436 - 5450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 18 RRCID -> 187742 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5424 - 5456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558 N	410	-0-	-148	-0-	28	1	381	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	510 N	394	-0-	-116	-0-	30	1	364	3	N	-0-					-0-
05	558 N	399	-0-	-159	-0-	28	1	371	3	N	-0-					-0-
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	30	1	402	3	N	-0-					-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	34	1	437	3	N	-0-					-0-
*08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	457	3	N	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 11 RRCID -> 187767 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5474 - 5492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	218	-0-	-61	-0-	40	1	178	3	N	-0-					1
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	35	1	235	3	N	-0-					1
05	279 N	45	-0-	-234	-0-	7	1	38	3	N	-0-					1
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	37	1	259	3	N	-0-					1
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	45	1	280	3	N	-0-					1
*08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	45	1	280	3	N	1					2
						1	9									

FIELDS 16 WELL #: 13 RRCID -> 187768 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5642 - 5889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	12	1	38	3	N	-0-					-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	N	-0-					-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	7	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 16 WELL #: 17 RRCID -> 187769 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5682 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	113	1	361	3	N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	54	1	321	3	N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	49	1	297	3	N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	103	1	322	3	N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	96	1	305	3	N	-0-					-0-
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	89	1	296	3	N	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 8 RRCID -> 187773 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5282 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	46	1	146	3	N	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	16	1	96	3	N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	30	1	183	3	N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	49	1	154	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	45	1	142	3	N	-0-					-0-
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	43	1	143	3	N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 2A RRCID -> 187783 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5618 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 8 RRCID -> 187784 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 4846 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	426	-0-	426	496	426	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	492	-0-	492	988	119	1	373	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	368	-0-	368	1356	368	1			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	357	-0-	357	1713	357	3			Y	-0-					-0-
07	2082	X	369	-0-	-1713	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-					-0-

ESPY "A" WELL #: 3304 RRCID -> 187795 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5340 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRBY 2 WELL #: 3 RRCID -> 187796 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6702 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRBY 183 WELL #: 4 RRCID -> 187797 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6586 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	64	1	757	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	59	1	716	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	707	-0-	-99	-0-	66	1	637	3	Y	4					4
							4	9									
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	73	1	709	3	Y	-0-					4
07	806	N	793	-0-	-13	-0-	71	1	721	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
*08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	70	1	711	3	Y	-0-	1	1			-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 6 RRCID -> 187938 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5042 - 5124

03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 7 RRCID -> 187940 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 4964 - 5876

03	434	N	305	-0-	-129	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 8 RRCID -> 187941 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4710 - 6006

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 14 RRCID -> 188210 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5370 - 5798

03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	35	1	274	3	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	34	1	250	3	N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	44	1	220	3	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	44	1	228	3	N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	36	1	220	3	N	-0-					-0-
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	39	1	217	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 14 RRCID -> 188212 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4928 - 5030

03	186	N	92	-0-	-94	-0-	10	1	82	3	N	-0-	7	1			3
04	210	N	19	-0-	-191	-0-	2	1	16	3	N	1					4
							1	9									
05	217	N	23	-0-	-194	-0-	4	1	19	3	N	-0-					4
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	3	1	17	3	N	-0-	3	1			1
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	N	1					2
							1	9									
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	N	-0-	1	1			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1879 RRCID -> 188228 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7788 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	43	1	531	3	N	-0-					1
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	38	1	458	3	N	-0-					1
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	40	1	449	3	N	-0-	1	1			-0-
06	570	N	468	-0-	-102	-0-	41	1	427	3	N	-0-					-0-
07	527	N	409	-0-	-118	-0-	38	1	371	3	N	-0-					-0-
08	496	N	304	-0-	-192	-0-	32	1	272	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1877 RRCID -> 188232 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7392 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	81	1	1015	3	N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	77	1	929	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	82	1	930	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	554	-0-	-496	-0-	49	1	505	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	223	-0-	-831	-0-	21	1	202	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	980	-0-	-43	-0-	103	1	877	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4010 RRCID -> 188235 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7226 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	850	-0-	-49	-0-	63	1	787	3	N	-0-					2
04	840	N	815	-0-	-25	-0-	63	1	752	3	N	-0-					2
05	930	N	830	-0-	-100	-0-	67	1	763	3	N	-0-	2	1			-0-
06	810	N	789	-0-	-21	-0-	70	1	719	3	N	-0-					-0-
07	837	N	816	-0-	-21	-0-	75	1	741	3	N	-0-					-0-
08	837	N	771	-0-	-66	-0-	81	1	690	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 344 RRCID -> 188236 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 5318 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	419	-0-	-77	-0-	31	1	388	3	N	-0-					-0-
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	28	1	340	3	N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	44	1	497	3	N	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	36	1	368	3	N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	42	1	417	3	N	-0-					-0-
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	53	1	455	3	N	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 9 RRCID -> 188259 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	21	1	244	3	Y	-0-	1	1			1
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	Y	6					7
							7	9									
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	24	1	236	3	Y	-0-	6	1			1
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	24	1	235	3	Y	-0-					1
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	25	1	255	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	24	1	249	3	Y	-0-	3	1			-0-

SHANNON 51 WELL #: 11 RRCID -> 188261 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6494 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	40	1	472	3	Y	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	37	1	451	3	Y	6					6
							7	9									
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	43	1	413	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	440	3	Y	26					28
							29	9									
07	527	N	455	-0-	-72	-0-	40	1	411	3	Y	4	27	1			5
							4	9									
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	42	1	430	3	Y	-0-	5	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 51 WELL #: 8 RRCID -> 188267 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6434 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	71	1	833	3	Y	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	70	1	843	3	Y	2					2
							2	9									
05	899	N	806	-0-	-93	-0-	76	1	730	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	87	1	847	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	86	1	875	3	Y	-0-					-0-
*08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	84	1	853	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

KELLY 35 WELL #: 6 RRCID -> 188290 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5482 - 5986

03	93	N	91	-0-	-2	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-

ASKEW 30 WELL #: 2 RRCID -> 188294 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 14 RRCID -> 188298 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207

03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	46	1	531	3	Y	-0-					2
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	47	1	471	3	Y	-0-					2
05	589	N	496	-0-	-93	-0-	46	1	450	3	Y	-0-	1	1			1
06	570	N	472	-0-	-98	-0-	41	1	431	3	Y	-0-					1
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	52	1	443	3	Y	-0-					1
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	52	1	483	3	Y	-0-					1

HICKS 23 WELL #: 5 RRCID -> 188392 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6408 - 7396

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 15 RRCID -> 188416 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698

03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	413	3	Y	-0-					3
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	37	1	373	3	Y	-0-					3
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	36	1	347	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	36	1	382	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	44	1	374	3	Y	-0-					-0-
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	40	1	372	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 13 RRCID -> 188419 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					1
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					1
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	15	1	149	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	1					1
							1	9									
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	17	1	147	3	Y	-0-					1
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	Y	-0-	1	1			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 8 RRCID -> 188422 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	23	1	259	3	Y	-0-					1
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	26	1	255	3	Y	-0-					1
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	27	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	29	1	246	3	Y	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	3	Y	-0-					-0-

LANCASTER 182 WELL #: 3 RRCID -> 188428 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6084 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		24	-0-	24	189	2	1	22	3	Y	-0-	1	1			2
04	196	X	7	-0-	-189	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	1	1			1
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	21	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

SIMMONS 72 1/2 WELL #: 3 RRCID -> 188429 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6280 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 9 RRCID -> 188431 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5278 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	63	1	202	3	N	-0-	2	1			4
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	207	3	N	-0-	3	1			1
05	248	N	103	-0-	-145	-0-	14	1	87	3	N	2					3
							2	9									
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	39	1	122	3	N	7					10
							8	9									
07	248	N	172	-0-	-76	-0-	40	1	129	3	N	3					13
							3	9									
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	46	1	153	3	N	-0-					13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 21 WELL #: 13 RRCID -> 188435 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 5246 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	38	1	168	3	N	-0-					1
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	34	1	229	3	N	-0-					1
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	36	1	203	3	N	-0-					1
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	32	1	222	3	N	-0-					1
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	33	1	206	3	N	1					2
							1	9									
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	32	1	202	3	N	-0-					2

DUNBAR, NED WELL #: 56 RRCID -> 188745 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5960 - 6010

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 52 RRCID -> 188747 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5214 - 6028

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 47 RRCID -> 188748 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5158 - 6006

03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	1			Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	1			Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	1			Y	-0-					-0-
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 48 RRCID -> 188750 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4976 - 5942

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 49 RRCID -> 188755 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5756 - 5974

03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DUNBAR, NED WELL #: 53 RRCID -> 188756 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5536 - 5888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 50 RRCID -> 188757 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5002 - 6000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 55 RRCID -> 188758 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5001 - 6044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 9 RRCID -> 188783 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6802 - 7358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 N	186	-0-	-31	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-
05	217 N	188	-0-	-29	-0-	15	1	173	3	N	-0-					-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	N	-0-					-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	N	-0-					-0-
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	15	1	169	3	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 15 RRCID -> 188805 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5546 - 6700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 10 RRCID -> 188806 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5158 - 5794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	160	1	456	3	N	-0-					-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	155	1	415	3	N	-0-					-0-
05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	168	1	332	3	N	-0-					-0-
06	600 N	536	-0-	-64	-0-	169	1	367	3	N	-0-					-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	174	1	436	3	N	-0-					-0-
08	496 N	495	-0-	-1	-0-	161	1	334	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 8 RRCID -> 188815 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5872 - 6086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 96 WELL #: 9 RRCID -> 188817 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5980 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-	1	1			-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	20	1	130	3	N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 15 RRCID -> 188818 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5102 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	N	-0-	1	1			-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	3	N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	21	1	264	3	N	-0-					-0-
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	203	1	1343	3	N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	277	3	N	-0-					-0-
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	38	1	372	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 12 RRCID -> 188821 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5180 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	76	-0-	-482	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
04	150	N	43	-0-	-107	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
05	186	N	76	-0-	-110	-0-	5	1	68	3	N	3					3
							3	9									
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-	3	1			-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
*08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	40	1	391	3	N	1					1
							1	9									

SHURLEY 96 WELL #: 16 RRCID -> 188822 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5422 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 11 RRCID -> 188823 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5492 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	-0-	2	1			-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	13	1	156	3	N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	162	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	N	-0-					-0-
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 13 RRCID -> 188824 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5358 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	-0-	1	1			-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	19	1	126	3	N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	11	1	121	3	N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 110 WELL #: 14 RRCID -> 188826 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5460 - 6676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	37	1	517	3	N	-0-					-0-
04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	39	1	487	3	N	-0-					-0-
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	37	1	455	3	N	-0-					-0-
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	70	1	466	3	N	-0-					-0-
07	511 N	511	-0-	-0-	-0-	44	1	467	3	N	-0-					-0-
*08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	47	1	456	3	N	1					1
						1	9									

SHURLEY 110 WELL #: 16 RRCID -> 188827 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5522 - 6556

03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	45	1	634	3	N	-0-	2	1			-0-
04	630 N	623	-0-	-7	-0-	46	1	577	3	N	-0-					-0-
05	682 N	616	-0-	-66	-0-	46	1	570	3	N	-0-					-0-
06	660 N	320	-0-	-340	-0-	42	1	278	3	N	-0-					-0-
07	651 N	1	-0-	-650	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	620 N	7	-0-	-613	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 10 RRCID -> 188829 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 6226 - 7147

03	186 N	133	-0-	-53	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					20
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	Y	-0-					20
05	186 N	145	-0-	-41	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					20
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					20
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					20
*08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	Y	-0-					20

VANDERSTUCKEN 26 WELL #: 3 RRCID -> 188831 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5266

03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	3	Y	-0-	43	1			18
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	Y	-0-					18
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	13	1	66	3	Y	4					22
						4	9									
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	3	Y	-0-	16	1			6
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	12	1	70	3	Y	3					9
						3	9									
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	12	1	69	3	Y	-0-	7	1			2

SHURLEY 111 WELL #: 18 RRCID -> 188972 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5304 - 6390

03	372 N	242	-0-	-130	-0-	16	1	225	3	N	1					1
						1	9									
04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	349	3	N	2					3
						2	9									
05	403 N	366	-0-	-37	-0-	27	1	339	3	N	-0-					3
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	52	1	347	3	N	-0-	3	1			-0-
07	403 N	385	-0-	-18	-0-	33	1	352	3	N	-0-					-0-
08	372 N	204	-0-	-168	-0-	19	1	185	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 14 RRCID -> 188973 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856

03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	245	3	Y	-0-					7
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	21	1	232	3	Y	-0-					7
05	310 N	241	-0-	-69	-0-	19	1	222	3	Y	-0-					7
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	20	1	233	3	Y	-0-					7
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	20	1	208	3	Y	-0-					7
08	248 N	221	-0-	-27	-0-	20	1	201	3	Y	-0-					7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 138 WELL #: 16 RRCID -> 188977 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					1
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					1
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	11	1	129	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 6 RRCID -> 189117 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	4	1			7

SAWYER 128 WELL #: 11 RRCID -> 189199 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5555 - 6930

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					3
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	2	1			1
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES "120" WELL #: 16 RRCID -> 189200 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5464 - 6128

03	62	N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 9 RRCID -> 189235 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6909 - 7110

03	713	N	410	-0-	-303	-0-	32	1	378	3	Y	-0-	10	1			1
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	41	1	495	3	Y	7					8
							8	9									
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	114	1	1093	3	Y	10	7	1			11
							11	9									
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	122	1	1191	3	Y	30					41
							33	9									
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	125	1	1274	3	Y	44	47	1			38
							48	9									
*08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	117	1	1195	3	Y	69	95	1			12
							76	9									

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 10 RRCID -> 189237 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5026 - 5886

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES 118 WELL #: 17 RRCID -> 189247 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5272 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	Y	-0-					1
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	1					2
							1	9									
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	11	1	77	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	10	1	81	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	10	1	81	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

JONES 118 WELL #: 18 RRCID -> 189248 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5010 - 6322

03	93	N	70	-0-	-23	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	10	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4011 RRCID -> 189279 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 5474 - 7458

03	558	N	487	-0-	-71	-0-	36	1	451	3	N	-0-					-0-
04	480	N	430	-0-	-50	-0-	32	1	386	3	N	11	7	1			4
							12	9									
05	558	N	415	-0-	-143	-0-	34	1	381	3	N	-0-	3	1			1
06	480	N	376	-0-	-104	-0-	33	1	342	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	37	1	368	3	N	-0-	1	1			-0-
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	40	1	338	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1369 RRCID -> 189281 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 5236 - 5498

03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	38	1	470	3	N	1	3	1			3
							1	9									
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	35	1	424	3	N	1	2	1			2
							1	9									
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	38	1	428	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	480	N	432	-0-	-48	-0-	38	1	393	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	42	1	417	3	N	-0-	1	1			-0-
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	46	1	393	3	N	1					1
							1	9									

HICKS 23 WELL #: 7 RRCID -> 189618 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6452 - 7562

03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HICKS 23 WELL #: 6 RRCID -> 189625 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 8 RRCID -> 189630 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257

03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 12 RRCID -> 189633 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126

03	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					7
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					7
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	3	Y	-0-	5	1			2
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					2
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	69	3	Y	1					3
							1	9									
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	-0-	1	1			2

MAYFIELD 45 WELL #: 10 RRCID -> 189635 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182

03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	27	1	260	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	26	1	281	3	Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	33	1	279	3	Y	-0-					-0-
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	281	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 14 RRCID -> 189637 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 5536 - 6600

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 14 RRCID -> 189638 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 5460 - 6616

03	248	N	247	-0-	-1	-0-	106	1	141	3	Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	102	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	105	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	102	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	104	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	104	1	110	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 3D WELL #: 2 RRCID -> 189641 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7232 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 5 RRCID -> 189642 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6304 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1315	2	2	9	Y	2					10
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-	1	1			9
05	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	1202	2			Y	-0-					9
06	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	1155	2	1	9	Y	1					10
07	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1187	2	22	9	Y	20	22	1			8
08	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	2			Y	-0-					8

DUNBAR, NED WELL #: 54 RRCID -> 189739 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5013 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 6 RRCID -> 189742 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5414 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	1	1			1
04	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	N	-0-	1	1			-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	25	1	153	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	73	1	228	3	N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	47	1	151	3	N	-0-					-0-
08	186	N	10	-0-	-176	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 9 RRCID -> 189744 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5194 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 53 WELL #: 10 RRCID -> 189745 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	15	1	50	3	N	-0-	4	1			6
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	N	-0-	4	1			2
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-					2
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	3	N	-0-					2
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	13	1	43	3	N	-0-					2
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	N	-0-					2

FIELDS 53 WELL #: 11 RRCID -> 189747 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5198 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	191	1	613	3	N	-0-					1
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	93	1	548	3	N	-0-					1
05	620	N	572	-0-	-48	-0-	81	1	491	3	N	-0-	1	1			-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	175	1	551	3	N	-0-					-0-
07	620	N	587	-0-	-33	-0-	140	1	447	3	N	-0-					-0-
08	558	N	290	-0-	-268	-0-	67	1	223	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 53 WELL #: 13 RRCID -> 189748 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5818 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	11	1	35	3	N	-0-					-0-
04	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	3	N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-

MAYER 3 WELL #: 3 RRCID -> 189749 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 6364 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3 WELL #: 6 RRCID -> 189752 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7188 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					1
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-					1
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					1
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					1
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 10 RRCID -> 189755 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4940 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	58	1	457	3	N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	59	1	432	3	N	-0-					-0-
05	558	N	493	-0-	-65	-0-	81	1	412	3	N	-0-					-0-
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	80	1	419	3	N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	72	1	434	3	N	-0-					-0-
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	76	1	429	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 11 RRCID -> 189757 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4915 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-	1	1			-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	11	3	N	1					1
							1	9									
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					1
06	15	N	6	-0-	-9	-0-	1	1	5	3	N	-0-	1	1			-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 2 RRCID -> 189770 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					1
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					1
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					1
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					1
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 3B WELL #: 3 RRCID -> 189773 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6314 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	177	2	3	9	Y	3					3
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	197	2	4	9	Y	4					7
07	238	X	238	-0-	-0-	-0-	217	2	21	9	Y	19	19	1			7
*08	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					7

MAYER 3B WELL #: 5 RRCID -> 189780 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 6648 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					1
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					1
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					1
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			Y	-0-					1
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 6 RRCID -> 189785 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 6308 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 9 RRCID -> 189790 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6364 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					3
04	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	2			Y	-0-	1	1			2
05	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	2			Y	-0-					2
06	990	N	890	-0-	-100	-0-	890	2			Y	-0-					2
07	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	2			Y	-0-	1	1			1
08	992	N	930	-0-	-62	-0-	930	2			Y	-0-					1

MAYER 3C WELL #: 14 RRCID -> 189794 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6308 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 15 RRCID -> 190063 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4962 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	35	1	158	3	N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	33	1	221	3	N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	35	1	197	3	N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	27	1	193	3	N	1					1
							1	9									
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	34	1	212	3	N	-0-					1
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	33	1	209	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 46 WELL #: 17 RRCID -> 190065 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6248 - 7887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	44	1	499	3	Y	-0-					1
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	46	1	456	3	Y	-0-					1
05	527 N	468	-0-	-59	-0-	44	1	424	3	Y	-0-					1
06	540 N	510	-0-	-30	-0-	44	1	466	3	Y	-0-					1
07	527 N	489	-0-	-38	-0-	51	1	437	3	Y	1					2
						1	9									
*08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	48	1	439	3	Y	-0-	1	1			1

FIELDS 53 WELL #: 12 RRCID -> 190258 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5156 - 5896

03	31 N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	3	N	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 7 RRCID -> 190260 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6394 - 7474

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 6 RRCID -> 190263 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 6310 - 7440

03	T. A.	119	-0-	119	448	119	2			Y	-0-					2
04	537 X	89	-0-	-448	-0-	89	2			Y	-0-					2
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					2
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					2
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 10 RRCID -> 190265 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5392 - 6092

03	14 N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 13 RRCID -> 190268 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5300 - 6026

03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	52	22	1			30
						57	9									
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	38					68
						42	9									
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	4	3	4	9	N	4					72
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	34	80	1			26
07	62 N	31	-0-	-31	-0-	1	1	10	3	N	18					44
						20	9									
*08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					44

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 95 WELL #: 14 RRCID -> 190270 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5486 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	3	N	-0-	4	1			-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	12	1	153	3	N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	12	1	151	3	N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	23	1	152	3	N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	15	1	157	3	N	-0-					-0-
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	N	6					6
							7	9									

SHURLEY 111 WELL #: 17 RRCID -> 190277 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5372 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 293 RRCID -> 190299 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7154 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	358	-0-	-45	-0-	28	1	330	3	Y	-0-					4
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	25	1	286	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	34	1	383	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	26	1	284	3	Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	308	3	Y	1					1
							1	9									
08	403	N	332	-0-	-71	-0-	28	1	304	3	Y	-0-	1	1			-0-

MORRISS RANCH WELL #: 8102 RRCID -> 190301 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4654 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 14 RRCID -> 190341 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5483 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	392	3	N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	30	1	363	3	N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	347	3	N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	27	1	351	3	N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	28	1	358	3	N	-0-					-0-
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	27	1	350	3	N	-0-					-0-

KELLY 127 WELL #: 3 RRCID -> 190344 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4834 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	50	-0-	-70	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	14	1	148	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 115 WELL #: 13 RRCID -> 190345 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4966 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	268	1	838	3	Y	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	1			Y	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
07	1147	N	500	-0-	-647	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	207	-0-	-661	-0-	207	3			Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 14 RRCID -> 190346 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5002 - 6360

03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	105	1	327	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	302	-0-	-194	-0-	302	1			Y	-0-					-0-
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	318	-0-	-116	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 15 RRCID -> 190348 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4852 - 6234

03	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	151	1	472	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	412	-0-	-208	-0-	412	1			Y	-0-					-0-
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 16 RRCID -> 190349 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4892 - 6288

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 17 RRCID -> 190351 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4967 - 6370

03	279	N	25	-0-	-254	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY WELL #: 126A RRCID -> 190376 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5052 - 6238

03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	39	1	443	3	Y	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	38	1	417	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	409	-0-	-87	-0-	32	1	377	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	35	1	432	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	34	1	398	3	Y	-0-					-0-
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	35	1	371	3	Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 11 RRCID -> 190379 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 4950 - 6268

03	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	75	-0-	-75	-0-	18	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	1			Y	-0-					-0-
06	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 102 WELL #: 12 RRCID -> 190380 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5124 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					1
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	3	Y	-0-					1
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	1			Y	-0-					1
06	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	3			Y	-0-					1
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					1
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					1

KELLY 102 WELL #: 13 RRCID -> 190389 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 4830 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	35	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	1			Y	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-

MORRIS 62 WELL #: 3 RRCID -> 190391 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5712 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS 62 WELL #: 4 RRCID -> 190392 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4642 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	50	1	484	3	Y	-0-	130	1			25
04	600	N	502	-0-	-98	-0-	49	1	453	3	Y	-0-					25
05	682	N	478	-0-	-204	-0-	48	1	430	3	Y	-0-					25
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	52	1	471	3	Y	-0-	14	1			11
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	55	1	474	3	Y	1					12
							1	9									
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	-0-	6	1			6

MORRISS 62 WELL #: 5 RRCID -> 190393 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4670 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		111	-0-	111	1387	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	1472	X	85	-0-	-1387	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 63 WELL #: 5 RRCID -> 190394 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF.47481 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		1052	-0-	1052	4488	99	1	953	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	5341	X	853	-0-	-4488	-0-	83	1	770	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	796	-0-	-506	-0-	79	1	713	3	Y	4					4
							4	9									
06	1020	N	819	-0-	-201	-0-	82	1	737	3	Y	-0-	2	1			2
07	868	N	732	-0-	-136	-0-	76	1	656	3	Y	-0-					2
08	806	N	325	-0-	-481	-0-	32	1	293	3	Y	-0-	1	1			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRISS 63 WELL #: 6 RRCID -> 190395 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5132 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	68	-0-	-273	-0-	6	1	62	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	210	N	70	-0-	-140	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	62	-0-	-186	-0-	6	1	55	3	Y	1					1
							1	9									
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	37	1	335	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	25	1	217	3	Y	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 82 WELL #: 3 RRCID -> 190398 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4786 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	Y	-0-	13	1			1
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					1
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	49	3	Y	3					4
							3	9									
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	47	1	420	3	Y	-0-	2	1			2
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	-0-					2
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	Y	-0-	1	1			1

MORRISS 82 WELL #: 4 RRCID -> 190399 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4718 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISS 83 WELL #: 5 RRCID -> 190400 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4707 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	160	1	652	3	N	-0-	17	1			-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	151	1	630	3	N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	148	1	474	3	N	3					3
							3	9									
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	106	1	507	3	N	-0-	2	1			1
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	145	1	507	3	N	-0-					1
08	620	N	517	-0-	-103	-0-	136	1	380	3	N	1	1	1			1
							1	9									

MORRISS 84 WELL #: 6 RRCID -> 190403 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4332 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 14 RRCID -> 190404 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4802 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					2
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	3	Y	-0-					2
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	1			Y	-0-					2
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					2
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					2
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 102 WELL #: 15 RRCID -> 190406 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4756 - 6215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					10
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	22	1	70	3	Y	-0-					10
05	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	1			Y	-0-					10
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					10
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					10

FIELDS 55 WELL #: 3 RRCID -> 190409 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5456 - 5940

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 15 RRCID -> 190414 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5264 - 6050

03	124 N	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	3	N	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
*08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 16 RRCID -> 190415 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5200 - 5976

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 17 RRCID -> 190416 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5218 - 5996

03	155 N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	11	1	137	3	N	-0-					-0-
05	186 N	146	-0-	-40	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	3	N	-0-					-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	N	-0-					-0-
08	155 N	94	-0-	-61	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 324 RRCID -> 190580 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7059 - 7438

03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 18 RRCID -> 191004 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5216 - 5590

03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					1
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					1
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-	1	1			-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	N	-0-					-0-
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDSPETH 53 WELL #: 3 RRCID -> 191005 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 6572 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					1
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	8	1	167	3	N	-0-					1
05	217	N	137	-0-	-80	-0-	6	1	131	3	N	-0-					1
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	8	1	161	3	N	-0-					1
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	3	N	-0-					1
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					1

HUDSPETH 54 WELL #: 6 RRCID -> 191007 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7181 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					1
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					1
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	6	1	118	3	N	-0-					1
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					1
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					1
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					1

HUDSPETH 54 WELL #: 8 RRCID -> 191009 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	59	1	1184	3	N	-0-					2
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	47	1	926	3	N	-0-					2
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	46	1	941	3	N	-0-					2
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	46	1	904	3	N	-0-					2
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	47	1	899	3	N	-0-					2
*08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	50	1	923	3	N	-0-					2

HUDSPETH 54 WELL #: 9 RRCID -> 191011 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-					1
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	13	1	249	3	N	-0-					1
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	12	1	251	3	N	-0-					1
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	12	1	241	3	N	-0-					1
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	13	1	249	3	N	-0-					1
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	N	-0-					1

FIELDS 15 WELL #: 16 RRCID -> 191013 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5068 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	53	1	169	3	N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	28	1	167	3	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	27	1	161	3	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	54	1	168	3	N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	55	1	176	3	N	-0-					-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	53	1	176	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 17 RRCID -> 191015 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4976 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	157	-0-	-122	-0-	19	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	31	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	29	1	226	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	29	1	238	3	Y	-0-					-0-
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	30	1	237	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH "H" WELL #: 4 RRCID -> 191017 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 4394 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	N	-0-					1
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	3	N	-0-					1
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	18	1	374	3	N	-0-					1
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	19	1	366	3	N	-0-					1
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	3	N	-0-					1
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	20	1	375	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP F WELL #: 3 RRCID -> 191018 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7688 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH, L.M. WELL #: 602 RRCID -> 191019 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	990	N	12	-0-	-978	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	3	-0-	-1144	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	960	N	450	-0-	-510	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	3	1	434	2	N	-0-					-0-
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	22	1	534	2	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 16 RRCID -> 191022 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5521 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN 85 WELL #: 5 RRCID -> 191023 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4750 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN 85 WELL #: 6 RRCID -> 191024 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4284 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	552	-0-	-99	-0-	96	1	456	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	589	-0-	-131	-0-	104	1	485	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	648	-0-	-127	-0-	121	1	527	3	Y	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	105	1	457	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	115	1	484	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	538	-0-	-113	-0-	98	1	440	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 85 WELL #: 7 RRCID -> 191025 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4733 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	65	1	312	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	261	-0-	-129	-0-	46	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	295	-0-	-170	-0-	55	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	256	-0-	-104	-0-	48	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	47	1	196	3	Y	33					33
							36	9									
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	75	1	335	3	Y	-0-	16	1			17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 19 WELL #: 9 RRCID -> 191026 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5334 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	5	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	7	1	22	3	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 11 RRCID -> 191027 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5368 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	34	1	109	3	N	-0-					-0-
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	12	1	72	3	N	-0-					-0-
05	155	N	38	-0-	-117	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	60	1	189	3	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	26	1	82	3	N	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	29	1	96	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 15 RRCID -> 191033 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5474 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	3	N	-0-					-0-
07	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 16 RRCID -> 191035 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5328 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	3	N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	3	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 17 RRCID -> 191036 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5270 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	19	1	59	3	N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	N	-0-					-0-
*08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	21	1	71	3	N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 17 RRCID -> 191488 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5056 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	175	1	547	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	1			Y	-0-					-0-
06	570	N	504	-0-	-66	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 18 RRCID -> 191489 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 4911 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 45 WELL #: 14 RRCID -> 191563 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	N	-0-					1
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	N	-0-					1
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	N	-0-	1	1			-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	N	-0-					-0-
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 345 RRCID -> 191783 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5336 - 6374

03	682	N	656	-0-	-26	-0-	49	1	607	3	N	-0-					2
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	43	1	518	3	N	-0-					2
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	55	1	625	3	N	-0-	2	1			-0-
06	630	N	587	-0-	-43	-0-	52	1	535	3	N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	57	1	558	3	N	-0-					-0-
08	682	N	607	-0-	-75	-0-	64	1	543	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 347 RRCID -> 191785 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5086 - 6334

03	651	N	618	-0-	-33	-0-	46	1	572	3	N	-0-					2
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	43	1	520	3	N	-0-					2
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	50	1	568	3	N	-0-	2	1			-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	56	1	577	3	N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	65	1	636	3	N	-0-					-0-
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	65	1	553	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 348 RRCID -> 191786 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5298 - 6322

03	310	N	222	-0-	-88	-0-	16	1	206	3	N	-0-					1
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	N	-0-					1
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	3	N	-0-	1	1			-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	37	1	363	3	N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	31	1	261	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3410 RRCID -> 191788 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5192 - 6288

03	558	N	555	-0-	-3	-0-	41	1	514	3	N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	40	1	474	3	N	-0-					-0-
05	589	N	525	-0-	-64	-0-	43	1	482	3	N	-0-					-0-
06	540	N	484	-0-	-56	-0-	43	1	441	3	N	-0-					-0-
07	527	N	490	-0-	-37	-0-	45	1	445	3	N	-0-					-0-
08	527	N	470	-0-	-57	-0-	49	1	421	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 346 RRCID -> 191796 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5122 - 6386

03	465	N	463	-0-	-2	-0-	34	1	429	3	N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	30	1	358	3	N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	36	1	405	3	N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	39	1	401	3	N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	41	1	399	3	N	-0-					-0-
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	46	1	395	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3411 RRCID -> 191811 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6322 - 6518

03	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1372 RRCID -> 191813 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5330 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	42	1	523	3	N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	471	3	N	-0-					-0-
05	527	N	518	-0-	-9	-0-	42	1	476	3	N	-0-					-0-
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	42	1	433	3	N	-0-					-0-
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	45	1	441	3	N	-0-					-0-
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	51	1	438	3	N	-0-					-0-

RIP WARD "F" UNIT WELL #: 103 RRCID -> 191933 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5338 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	45	1	492	3	N	-0-					1
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	41	1	428	3	N	-0-					1
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	131	1	437	3	N	-0-	1	1			-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	98	1	442	3	N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	66	1	511	3	N	-0-					-0-
*08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	69	1	505	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN "71" WELL #: 10 RRCID -> 191934 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5100 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 57 RRCID -> 191938 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5074 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 58 RRCID -> 191939 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4906 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 59 RRCID -> 191943 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5353 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 60 RRCID -> 191944 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5140 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DUNBAR, NED WELL #: 69 RRCID -> 191955 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5108 - 6136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 70 RRCID -> 191956 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5146 - 6132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 67 RRCID -> 191958 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5100 - 5892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	28	-0-	28	111	28	3			Y	-0-					-0-
04	131 X	20	-0-	-111	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 62 RRCID -> 191959 COMPL. DATE 04/21/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4823 - 6018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 66 RRCID -> 191962 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5018 - 5954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 65 RRCID -> 191963 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5314 - 5974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 71 RRCID -> 191964 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5356 - 6030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DUNBAR, NED WELL #: 68 RRCID -> 191969 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5164 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 73 RRCID -> 191972 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 5894

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 74 RRCID -> 191975 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5020 - 5872

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 75 RRCID -> 191977 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5946

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	14	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 76 RRCID -> 191979 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5324 - 6002

03	T. A.		20	-0-	20	248	20	3			Y	-0-					-0-
04	265	X	17	-0-	-248	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 77 RRCID -> 191980 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5006 - 5954

03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	11	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	8	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	1			Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 78 RRCID -> 191981 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5000 - 5854

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUNBAR, NED WELL #: 79 RRCID -> 191982 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5020 - 5940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					137
04	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	3			Y	-0-					137
05	589 N	563	-0-	-26	-0-	563	3			Y	-0-					137
06	570 N	524	-0-	-46	-0-	524	3			Y	-0-					137
07	589 N	474	-0-	-115	-0-	474	3			Y	-0-					137
08	558 N	467	-0-	-91	-0-	467	3			Y	-0-					137

MAYFIELD 39 WELL #: 19 RRCID -> 192002 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312

03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					1
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					1
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					1
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	Y	-0-					1
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	Y	-0-					1
*08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	Y	-0-					1

SHURLEY 96 WELL #: 13 RRCID -> 192007 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5236 - 6058

03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	556	3	N	-0-					-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	22	1	275	3	N	-0-					-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	N	-0-					-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	23	1	154	3	N	-0-					-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 17 RRCID -> 192011 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5072 - 6434

03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	64	1	471	3	N	26	27	1			40
						29	9									
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	40	1	409	3	N	4	19	1			25
						4	9									
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	65	1	455	3	N	21	11	1			35
						23	9									
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	63	1	499	3	N	11	11	1			35
						12	9									
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	68	1	550	3	N	12	11	1			36
						13	9									
*08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	56	1	446	3	N	11	11	1			36
						12	9									

SHURLEY 142 WELL #: 17 RRCID -> 192015 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5147 - 6266

03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	4	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	242	-0-	-68	-0-	5	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	6	1	257	3	Y	-0-					-0-
*08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	6	1	257	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 26 RRCID -> 192026 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6836 - 7100

03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS RANCH WELL #: 27 RRCID -> 192028 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6250 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 28 RRCID -> 192029 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7076 - 7133

03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 32 RRCID -> 192031 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6856 - 7220

03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 21 RRCID -> 192033 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 6222 - 7044

03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 33 RRCID -> 192035 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 6876 - 7168

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		3				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		3				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		3				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		3				N	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 36 RRCID -> 192036 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6878 - 7224

03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	77	1	82	3	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	75	1	78	3	N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	77	1	77	3	N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	75	1	74	3	N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	77	1	74	3	N	-0-					-0-
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	77	1	68	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 39 RRCID -> 192039 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6792 - 6870

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS RANCH WELL #: 38 RRCID -> 192040 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6250 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	527	N	171	-0-	-356	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	540	N	408	-0-	-132	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 37 RRCID -> 192042 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 1 RRCID -> 192090 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7109 - 8103

03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	16	1	97	3	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 61 RRCID -> 192396 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5024 - 5842

03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-

KIRBY "1" WELL #: 8 RRCID -> 192434 COMPL. DATE 04/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6514 - 6817

03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					3
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	-0-					3
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	17	1	165	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	19	1	194	3	Y	-0-					-0-
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	Y	-0-					-0-

KIRBY "1" WELL #: 7 RRCID -> 192436 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6350 - 6672

03	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	2	1			3
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					3
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 2 WELL #: 4 RRCID -> 192438 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6672 - 6776

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRBY 184 WELL #: 7 RRCID -> 192445 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 19 WELL #: 14 RRCID -> 192447 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5254 - 6112

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 19 RRCID -> 192456 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5128 - 6544

03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	61	1	696	3	Y	-0-					-0-
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	57	1	624	3	Y	-0-					-0-
05	682 N	624	-0-	-58	-0-	48	1	576	3	Y	-0-					-0-
06	660 N	563	-0-	-97	-0-	42	1	521	3	Y	-0-					-0-
07	651 N	605	-0-	-46	-0-	47	1	558	3	Y	-0-					-0-
*08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	59	1	623	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 20 RRCID -> 192460 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5120 - 6586

03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	45	1	516	3	Y	-0-					-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	37	1	405	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	359	-0-	-13	-0-	28	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	465 N	368	-0-	-97	-0-	29	1	339	3	Y	-0-					-0-
*08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	40	1	417	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 21 RRCID -> 192461 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5250 - 6614

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 18 RRCID -> 192723 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5704 - 5922

03	31 N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	6	1	18	3	N	-0-					-0-
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 16 RRCID -> 192737 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5934 - 5738

03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	83	1	267	3	N	-0-	3	1			5
04	270 N	226	-0-	-44	-0-	33	1	193	3	N	-0-	3	1			2
05	310 N	262	-0-	-48	-0-	37	1	225	3	N	-0-					2
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	87	1	272	3	N	-0-					2
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	84	1	268	3	N	-0-					2
*08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	78	1	260	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 21 WELL #: 14 RRCID -> 192738 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4960 - 5770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	108	-0-	-16	-0-	26	1	82	3	N	-0-					-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	3	N	-0-					-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	15	1	90	3	N	-0-					-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	31	1	98	3	N	-0-					-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	31	1	98	3	N	-0-					-0-
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	30	1	99	3	N	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 12 RRCID -> 192744 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714

03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	64	1	751	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	54	1	654	3	Y	2					2
						2	9									
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	61	1	587	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	780 N	677	-0-	-103	-0-	63	1	614	3	Y	-0-					-0-
07	744 N	679	-0-	-65	-0-	61	1	618	3	Y	-0-					-0-
08	651 N	626	-0-	-25	-0-	56	1	570	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 13 RRCID -> 192746 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6942

03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	Y	8	7	1			1
						9	9									
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	276	3	Y	1					2
						1	9									
05	341 N	266	-0-	-75	-0-	25	1	241	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	Y	-0-					-0-
*08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	29	1	297	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 14 RRCID -> 192849 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5120 - 5920

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 12 RRCID -> 192854 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6083 PERF. 5740 - 5826

03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	95	1	305	3	N	-0-					1
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	75	1	444	3	N	-0-					1
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	41	1	251	3	N	-0-	1	1			-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	65	1	205	3	N	-0-					-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	44	1	140	3	N	-0-					-0-
*08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	17	1	58	3	N	-0-					-0-

FIELDS 20 WELL #: 15 RRCID -> 192856 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5116 - 5956

03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	3	N	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	N	-0-					-0-
*08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 20 WELL #: 16 RRCID -> 192857 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5148 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	90	1	289	3	N	-0-					1
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	47	1	275	3	N	-0-					1
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	50	1	302	3	N	-0-	1	1			-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	99	1	312	3	N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	95	1	305	3	N	-0-					-0-
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	90	1	300	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 14 RRCID -> 192860 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5272 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 17 RRCID -> 192861 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5168 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	104	1	334	3	N	-0-	4	1			6
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	54	1	316	3	N	1	5	1			2
							1	9									
05	434	N	364	-0-	-70	-0-	51	1	312	3	N	1					3
							1	9									
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	110	1	344	3	N	-0-					3
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	109	1	347	3	N	1					4
							1	9									
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	105	1	352	3	N	-0-					4

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "CC" WELL #: 4 RRCID -> 192942 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6376 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	4	1	1			6
							4	9									
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	9	1	170	3	N	-0-					6
05	248	N	142	-0-	-106	-0-	7	1	134	3	N	1					7
							1	9									
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	7	1	138	3	N	3	1	1			9
							3	9									
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	6	1	123	3	N	-0-	4	1			5
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	6	1	112	3	N	1					6
							1	9									

MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192958 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 6 RRCID -> 192961 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 6428 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	538	-0-	-175	-0-	538	2			Y	-0-					2
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					2
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					2
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					2
07	713	N	658	-0-	-55	-0-	657	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	2			Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 10 WELL #: 6 RRCID -> 192991 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6614 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			Y	-0-					-0-

MAYER 10 WELL #: 7 RRCID -> 192995 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6547 - 7440

03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 9 RRCID -> 193024 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838

03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	36	1	479	3	Y	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	41	1	437	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	44	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	38	1	429	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	41	1	447	3	Y	-0-					-0-
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	41	1	446	3	Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 12 RRCID -> 193027 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856

03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					-0-
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 10 RRCID -> 193031 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081

03	186	N	94	-0-	-92	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					1
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					1
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					1
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					1
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					1
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					1

MAYER 15 WELL #: 13 RRCID -> 193035 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6463 - 7805

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 15 RRCID -> 193038 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6406 - 7624

03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 17 WELL #: 5 RRCID -> 193049 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6494 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					2
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			Y	-0-					2
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					2
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			Y	-0-					2
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

MAYER 17 WELL #: 6 RRCID -> 193054 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

MAYER 17 WELL #: 8 RRCID -> 193062 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6528 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 9 RRCID -> 193227 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 9 RRCID -> 193282 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4962 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	36	1	258	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	38	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	269	-0-	-72	-0-	41	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	22	1	201	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 8 RRCID -> 193284 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5976 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1487					Y	-0-					-0-
04	1487	X	-0-	-0-	-1487	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 10 RRCID -> 193285 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5014 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	9	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 14 RRCID -> 193289 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5171 - 5970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 8 RRCID -> 193323 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5844

03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	3	N	-0-	14	1			22
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	N	-0-	15	1			7
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	N	-0-					7
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	13	1	40	3	N	-0-					7
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	14	1	45	3	N	-0-					7
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	14	1	46	3	N	-0-					7

FIELDS 55 WELL #: 12 RRCID -> 193324 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5263 - 5904

03	620 N	586	-0-	-34	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
04	570 N	537	-0-	-33	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
05	620 N	528	-0-	-92	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
06	570 N	467	-0-	-103	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
07	558 N	515	-0-	-43	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
08	527 N	291	-0-	-236	-0-	291	3			Y	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 10 RRCID -> 193326 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5794 - 5844

03	T. A.	15	-0-	15	501	15	3			Y	-0-					-0-
04	501 X	-0-	-0-	-501	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
*08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 4 RRCID -> 193328 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5310 - 5882

03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	101	1	1	3	N	-0-	5	1			2
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	98	1	6	9	N	5					7
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	101	1	3	9	N	3					10
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	98	1	2	9	N	2	7	1			5
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	101	1	11	9	N	10					15
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	101	1	6	9	N	5	14	1			6

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 3 RRCID -> 193329 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5048 - 5942

03	403 N	394	-0-	-9	-0-	134	1	260	3	N	-0-					-0-
04	390 N	339	-0-	-51	-0-	127	1	212	3	N	-0-					-0-
05	465 N	394	-0-	-71	-0-	150	1	244	3	N	-0-					-0-
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	142	1	231	3	N	-0-					-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	141	1	238	3	N	-0-					-0-
*08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	151	1	279	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 5 RRCID -> 193330 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5066 - 5890

03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	N	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	N	-0-					-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	20	1	102	3	N	-0-					-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	21	1	109	3	N	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	18	1	108	3	N	-0-					-0-
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	19	1	107	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 6 RRCID -> 193335 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5796 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	105	-0-	-50	-0-	102	1	3	3	N	-0-					-0-
04	150 N	104	-0-	-46	-0-	99	1	5	3	N	-0-					-0-
05	155 N	108	-0-	-47	-0-	102	1	6	3	N	-0-					-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	99	1	6	3	N	-0-					-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	102	1	7	3	N	-0-					-0-
*08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	103	1	8	3	N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 15 RRCID -> 193535 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5940

03	31 N	26	-0-	-5	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 24 RRCID -> 193552 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710

03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	92	1	80	3	Y	-0-					5
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	78	3	Y	-0-					5
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	40	1	95	3	Y	-0-					5
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	62	1	101	3	Y	-0-					5
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	65	1	97	3	Y	-0-					5
*08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	51	1	96	3	Y	-0-					5

JENKINS RANCH WELL #: 801 RRCID -> 193601 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3130 - 3555

03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	480 N	418	-0-	-62	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	527 N	418	-0-	-109	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
*08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1306 RRCID -> 193602 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3356

03	899 N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	992 N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	930 N	715	-0-	-215	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	930 N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					-0-

JENKINS, F. J. "B" WELL #: 904 RRCID -> 193603 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3215 - 3804

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	279					N	-0-					-0-
04	283 X	4	-0-	-279	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

MAYER 1 WELL #: 5 RRCID -> 193651 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 6488 - 7352

03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
05	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 1 WELL #: 7 RRCID -> 193652 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6372 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	266	-0-	-137	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

MAYER 1 WELL #: 6 RRCID -> 193653 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6536 - 7384

03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 12 RRCID -> 193660 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5060 - 5880

03	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 193661 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6362 - 7210

03	248	N	219	-0-	-29	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	3	2	N	-0-					-0-
							228	3									
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	N	-0-					-0-
							232	3									
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
							209	3									
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	5	2	N	-0-					-0-
							247	3									
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	3	2	N	-0-					-0-
							237	3									

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 193663 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6613 - 7484

03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	3	N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	7	2	N	-0-					-0-
							518	3									
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	5	2	N	-0-					-0-
							534	3									
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	3	2	N	-0-					-0-
							534	3									
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	10	2	N	-0-					-0-
							550	3									
*08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	6	2	N	-0-					-0-
							538	3									

FIELDS 52 WELL #: 11 RRCID -> 193664 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5256 - 5892

03	93	N	68	-0-	-25	-0-	16	1	52	3	N	-0-					1
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	9	1	50	3	N	-0-					1
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	8	1	50	3	N	-0-	1	1			-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	16	1	52	3	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	16	1	49	3	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	48	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 52 WELL #: 14 RRCID -> 193666 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5386 - 5990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 193668 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069

03	806 N	749	-0-	-57	-0-	35	1	714	3	N	-0-					-0-
04	780 N	714	-0-	-66	-0-	34	1	9	2	N	-0-					-0-
						671	3									
05	837 N	733	-0-	-104	-0-	34	1	7	2	N	-0-					-0-
						692	3									
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	35	1	3	2	N	-0-					-0-
						684	3									
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	37	1	13	2	N	-0-					-0-
						709	3									
08	744 N	676	-0-	-68	-0-	34	1	7	2	N	-0-					-0-
						635	3									

FIELDS 52 WELL #: 9 RRCID -> 193671 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5128 - 5350

03	93 N	81	-0-	-12	-0-	19	1	62	3	N	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	N	-0-					-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	10	1	60	3	N	-0-					-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	20	1	64	3	N	-0-					-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	20	1	65	3	N	-0-					-0-
*08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	20	1	65	3	N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15 RRCID -> 193674 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947

03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	1	3	1			3
						1	9									
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	4	2	N	-0-					3
						338	3									
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	3	2	N	1					4
						347	3	1	9							
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	2	2	N	-0-					4
						333	3									
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	6	2	N	1	2	1			3
						339	3	1	9							
*08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	3	2	N	-0-					3
						329	3									

FIELDS 53 WELL #: 8 RRCID -> 193676 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5382 - 6006

03	217 N	175	-0-	-42	-0-	42	1	133	3	N	-0-	9	1			13
04	210 N	129	-0-	-81	-0-	19	1	110	3	N	-0-	9	1			4
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	34	1	207	3	N	1					5
						1	9									
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	66	1	209	3	N	-0-					5
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	80	1	255	3	N	-0-					5
08	248 N	157	-0-	-91	-0-	36	1	121	3	N	-0-					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 95 WELL #: 15 RRCID -> 193682 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5346 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	13	1	161	3	N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	15	1	163	3	N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	17	1	163	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 17 RRCID -> 193684 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5184 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	13	1	162	3	N	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	13	1	157	3	N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	22	1	147	3	N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	16	1	168	3	N	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	14	1	140	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 95 WELL #: 16 RRCID -> 193685 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 5606 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	10	1	146	3	N	-0-	17	1			1
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	3	N	-0-					1
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	N	-0-					1
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	3	N	-0-	1	1			-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
08	155	N	83	-0-	-72	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 18 RRCID -> 193687 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5482 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	3	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	N	-0-					-0-
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	22	1	269	3	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	41	1	274	3	N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	27	1	282	3	N	-0-					-0-
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	275	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 19 RRCID -> 193688 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 5432 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	184	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 19 RRCID -> 193707 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 5418 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	N	-0-					-0-
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 6 RRCID -> 193931 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5872 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "H" WELL #: 5 RRCID -> 193943 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6849 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	29	1	595	3	N	-0-					1
04	600	N	529	-0-	-71	-0-	25	1	504	3	N	-0-					1
05	620	N	467	-0-	-153	-0-	22	1	445	3	N	-0-					1
06	600	N	453	-0-	-147	-0-	22	1	431	3	N	-0-					1
07	558	N	434	-0-	-124	-0-	22	1	412	3	N	-0-					1
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	3	N	-0-					1

SHURLEY 165 WELL #: 3 RRCID -> 193946 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5394 - 6932

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	566					Y	-0-					-0-
04	566	X	-0-	-0-	-566	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 5 RRCID -> 193954 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5536 - 6928

03	T. A.		5	-0-	5	25	5	3			Y	-0-					-0-
04	29	X	4	-0-	-25	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 5 RRCID -> 193959 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638

03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	3	N	-0-					1
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	N	-0-					1
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	22	1	437	3	N	-0-					1
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	22	1	425	3	N	-0-					1
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	23	1	442	3	N	-0-					1
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	24	1	435	3	N	-0-					1

HUDSPETH 53 WELL #: 4 RRCID -> 193961 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7344 - 8544

03	899	N	885	-0-	-14	-0-	42	1	843	3	N	-0-					1
04	840	N	829	-0-	-11	-0-	40	1	789	3	N	-0-					1
05	930	N	828	-0-	-102	-0-	39	1	789	3	N	-0-					1
06	870	N	794	-0-	-76	-0-	38	1	756	3	N	-0-					1
07	868	N	784	-0-	-84	-0-	39	1	745	3	N	-0-					1
08	837	N	772	-0-	-65	-0-	40	1	732	3	N	-0-					1

ER 3 WELL #: 1 RRCID -> 193964 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764

03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	1	1	335	2	N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	341	N	286	-0-	-55	-0-	2	1	284	2	N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	12	1	277	2	N	-0-					-0-

MAYER 10 WELL #: 5 RRCID -> 193971 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279

03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 194018 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 7038 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 43 RRCID -> 194020 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6860 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH J WELL #: 2 RRCID -> 194023 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					5
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					5
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					5
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					5
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					5
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					5

FIELDS 55 WELL #: 7 RRCID -> 194149 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4712 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	49	1	158	3	N	-0-	2	1			5
04	180	N	16	-0-	-164	-0-	2	1	14	3	N	-0-	2	1			3
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	30	1	179	3	N	-0-	2	1			1
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	36	1	113	3	N	-0-					1
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	14	1	45	3	N	-0-					1
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	49	1	163	3	N	-0-					1

JENKINS, F. J. "C" WELL #: 1202 RRCID -> 194151 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3211 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	319	-0-	-146	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	465	N	344	-0-	-121	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	372	N	326	-0-	-46	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-

JENKINS, F.J."D" WELL #: 1308 RRCID -> 194154 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3324 - 3710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 165 WELL #: 4 RRCID -> 194285 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5626 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	3	2	9	Y	2	7	1			10
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	4	1	236	3	Y	22	7	1			25
							24	9									
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5	1	209	3	Y	13	9	1			29
							14	9									
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	223	3	Y	10	9	1			30
							11	9									
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	5	1	226	3	Y	10	10	1			30
							11	9									
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	5	1	218	3	Y	12	10	1			32
							13	9									

SHURLEY 165 WELL #: 6 RRCID -> 194287 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 5536 - 6928

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

MAYER 10 WELL #: 2 RRCID -> 194301 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306

03	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	2			Y	-0-					2
04	720	N	556	-0-	-164	-0-	556	2			Y	-0-					2
05	806	N	489	-0-	-317	-0-	489	2			Y	-0-					2
06	630	N	484	-0-	-146	-0-	484	2			Y	-0-					2
07	589	N	509	-0-	-80	-0-	508	2	1	9	Y	1	2	1			1
*08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					1

JONES RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 194304 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 7658

03	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			Y	-0-					1
04	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	3			Y	-0-					1
05	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	3			Y	-0-					1
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					1
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					1
*08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					1

FIELDS 51 WELL #: 9 RRCID -> 194533 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5130 - 5760

03	217	N	214	-0-	-3	-0-	51	1	163	3	N	-0-					1
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	47	1	278	3	N	-0-					1
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	66	1	397	3	N	-0-	1	1			-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	129	1	404	3	N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	107	1	340	3	N	-0-					-0-
*08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	90	1	303	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 5 RRCID -> 194538 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5528 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	9	1	96	3	N	-0-					4
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	N	1					5
							1	9									
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	24	1	82	3	N	-0-					5
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	20	1	90	3	N	-0-	3	1			2
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	N	-0-					2
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	3	N	-0-					2

HUDSPETH 53 WELL #: 6 RRCID -> 194540 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6771 - 8634

03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	47	1	944	3	N	-0-					2
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	43	1	860	3	N	-0-					2
05	961	N	828	-0-	-133	-0-	39	1	789	3	N	-0-					2
06	930	N	805	-0-	-125	-0-	39	1	766	3	N	-0-					2
07	930	N	889	-0-	-41	-0-	44	1	845	3	N	-0-					2
*08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	45	1	821	3	N	-0-					2

HUDSPETH "H" WELL #: 6 RRCID -> 194543 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656

03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	53	1	1080	3	N	-0-					2
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	47	1	943	3	N	-0-					2
05	961	N	895	-0-	-66	-0-	42	1	853	3	N	-0-					2
06	1050	N	850	-0-	-200	-0-	41	1	809	3	N	-0-					2
07	1023	N	864	-0-	-159	-0-	43	1	821	3	N	-0-					2
08	899	N	875	-0-	-24	-0-	45	1	830	3	N	-0-					2

KELLY 126 WELL #: 11 RRCID -> 194546 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 4944 - 6247

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

KELLY 127 WELL #: 4 RRCID -> 194547 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4863 - 6226

03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	413	3	Y	-0-					3
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	35	1	382	3	Y	-0-					3
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	30	1	367	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	32	1	372	3	Y	1					1
							1	9									
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	35	1	365	3	Y	-0-					1

MAYER 3B WELL #: 8 RRCID -> 194549 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 8478

03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 9 WELL #: 4 RRCID -> 194557 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
08	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 18 RRCID -> 194564 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 5984 - 6136

03	465 N	403	-0-	-62	-0-	4	1	399	3	Y	-0-					-0-
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	122	1	382	3	Y	-0-					-0-
05	496 N	434	-0-	-62	-0-	434	1			Y	-0-					-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	98	1	359	3	Y	-0-					-0-
07	496 N	491	-0-	-5	-0-	101	1	390	3	Y	-0-					-0-
*08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	101	1	397	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 17 RRCID -> 194566 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5050 - 6090

03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	1					1
						1	9									
04	150 N	110	-0-	-40	-0-	8	1	99	3	N	3					4
						3	9									
05	155 N	113	-0-	-42	-0-	8	1	104	3	N	1					5
						1	9									
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	17	1	112	3	N	-0-	4	1			1
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					1
08	124 N	67	-0-	-57	-0-	6	1	61	3	N	-0-					1

SHURLEY 166 WELL #: 10 RRCID -> 194568 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5476 - 7022

03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	230	1	192	3	Y	-0-					1
04	240 N	188	-0-	-52	-0-	3	1	185	3	Y	-0-					1
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	234	1	167	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	227	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	234	1	177	3	Y	-0-					-0-
*08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	234	1	176	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 11 RRCID -> 194569 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5446 - 6988

03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 12 RRCID -> 194570 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5514 - 7038

03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 166 WELL #: 13 RRCID -> 194572 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 5608 - 7036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	8	1	525	3	Y	-0-					-0-
05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	13	1	605	3	Y	-0-					-0-
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	12	1	538	3	Y	-0-					-0-
07	558 N	533	-0-	-25	-0-	12	1	521	3	Y	-0-					-0-
08	620 N	533	-0-	-87	-0-	12	1	521	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 14 RRCID -> 194573 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5406 - 7046

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 17 RRCID -> 194574 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5634 - 7065

03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					-0-
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 15 RRCID -> 194575 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4910 - 5020

03	310 N	236	-0-	-74	-0-	27	1	209	3	N	-0-					-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	257	3	N	-0-					-0-
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	48	1	241	3	N	-0-					-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	48	1	252	3	N	-0-					-0-
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	41	1	249	3	N	-0-					-0-
*08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	45	1	255	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 15 RRCID -> 194576 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5856

03	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
07	8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	N	-0-					-0-

MAYER 3D WELL #: 4 RRCID -> 194622 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6600 - 7506

03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					3
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					3
05	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-	2	1			1
06	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	2			Y	-0-					1
07	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 7 RRCID -> 194642 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522

03	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2			Y	-0-					1
04	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2			Y	-0-					1
05	403 N	224	-0-	-179	-0-	224	2			Y	-0-					1
06	330 N	270	-0-	-60	-0-	270	2			Y	-0-					1
07	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 3C WELL #: 12 RRCID -> 194668 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6358 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1	9	Y	1					6
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					6
05	930	N	889	-0-	-41	-0-	888	2	1	9	Y	1					7
06	900	N	841	-0-	-59	-0-	841	2			Y	-0-					7
07	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	2			Y	-0-	5	1			2
08	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	2			Y	-0-					2

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 16 RRCID -> 194679 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5110 - 5886

03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 4 RRCID -> 194688 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 6420 - 7406

03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	15	1	128	3	Y	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194703 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892

03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	56	1	645	3	Y	-0-					6
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	61	1	607	3	Y	-0-					6
05	775	N	637	-0-	-138	-0-	59	1	578	3	Y	-0-	3	1			3
06	690	N	687	-0-	-3	-0-	59	1	628	3	Y	-0-					3
07	682	N	678	-0-	-4	-0-	71	1	607	3	Y	-0-					3
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	66	1	605	3	Y	-0-					3

MAYER 3D WELL #: 6 RRCID -> 194728 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6469 - 7426

03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					2
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					2
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					2
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-					2
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1	2	1			1
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					1

MAYER 3D WELL #: 8 RRCID -> 194852 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 6420 - 7382

03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 6 RRCID -> 194858 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146

03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 19 WELL #: 8 RRCID -> 194863 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 8 RRCID -> 194887 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 8272

03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	870	-0-	-153	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 10 RRCID -> 194892 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6384 - 8646

03	1023	N	917	-0-	-106	-0-	50	1	867	3	N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	54	1	833	3	N	-0-					-0-
05	992	N	932	-0-	-60	-0-	73	1	859	3	N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	67	1	833	3	N	-0-					-0-
07	930	N	916	-0-	-14	-0-	72	1	844	3	N	-0-					-0-
08	930	N	894	-0-	-36	-0-	71	1	823	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 194898 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6419 - 8777

03	558	N	512	-0-	-46	-0-	28	1	484	3	N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	465	3	N	-0-					-0-
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	41	1	484	3	N	-0-					-0-
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	37	1	467	3	N	-0-					-0-
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	40	1	476	3	N	-0-					-0-
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	41	1	467	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 9 RRCID -> 194902 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842

03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 17 RRCID -> 194907 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4944 - 6264

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 18 RRCID -> 194908 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 4892 - 6142

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		138	-0-	138	138	138	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		201	-0-	201	339	201	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 101 WELL #: 19 RRCID -> 194909 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4936 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	23	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 5 RRCID -> 194910 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7122 - 7550

03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	2	5	1			4
							2	9									
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	9	1	102	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	10	1	109	3	Y	1					2
							1	9									
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	10	1	107	3	Y	1					3
							1	9									
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	10	1	112	3	Y	1					4
							1	9									
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	10	1	110	3	Y	-0-	3	1			1

CAUTHRON, MACK 112 WELL #: 9 RRCID -> 194911 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 4641 - 6080

03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 195396 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026

03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	N	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 40 RRCID -> 195399 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6482 - 7128

03	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 5 RRCID -> 195400 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 4640 - 5232

03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	44	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	28	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	19	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	19	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	19	1	78	3	Y	-0-					-0-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	25	1	113	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN 85 WELL #: 8 RRCID -> 195403 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4718 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN 86 WELL #: 4 RRCID -> 195405 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 4384 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	23	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	21	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	20	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	20	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	19	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	17	1	76	3	Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 72 RRCID -> 195406 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5074 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

FIELDS 56 WELL #: 6 RRCID -> 195407 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5090 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3110 RRCID -> 195408 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5214 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	280	1	160	3	Y	-0-					1
04	450	N	416	-0-	-34	-0-	86	1	330	3	Y	-0-					1
05	496	N	457	-0-	-39	-0-	37	1	420	3	Y	-0-					1
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	41	1	406	3	Y	-0-					1
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	47	1	409	3	Y	-0-					1
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	57	1	399	3	Y	-0-					1

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 2803 RRCID -> 195409 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7779 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	37	1	439	3	Y	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	17	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	134	-0-	-256	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	120	-0-	-283	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	61	-0-	-156	-0-	4	1	48	3	Y	8	6	1			2
							9	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3203 RRCID -> 195410 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7016 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	40	1	474	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	39	1	445	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	589	N	510	-0-	-79	-0-	42	1	467	3	Y	1					1
							1	9									
06	510	N	491	-0-	-19	-0-	42	1	448	3	Y	1					2
							1	9									
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	42	1	474	3	Y	-0-					2
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	43	1	472	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3105 RRCID -> 195412 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 6912 - 7250

03	248	N	235	-0-	-13	-0-	18	1	216	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	17	1	197	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	18	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	18	1	195	3	Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	Y	1					1
							1	9									
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	Y	-0-	1	1			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3104 RRCID -> 195414 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7068 - 7396

03	341	N	315	-0-	-26	-0-	25	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	276	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	313	-0-	-59	-0-	26	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	26	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	27	1	303	3	Y	-0-					-0-
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	326	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3205 RRCID -> 195415 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7101 - 7383

03	279	N	261	-0-	-18	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	20	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	21	1	238	3	Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	239	3	Y	-0-					-0-
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	244	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3103 RRCID -> 195416 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7090 - 7400

03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	18	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	19	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	20	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	19	1	215	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	20	1	217	3	Y	-0-					-0-

MAYER 3 WELL #: 1 RRCID -> 195418 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6301 - 7354

03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3 WELL #: 4 RRCID -> 195420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 6354 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 45 WELL #: 4 RRCID -> 195421 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4916 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		895	-0-	895	2282	101	1	794	3	Y	-0-	28	1			13
04	T. A.		781	-0-	781	3063	90	1	663	3	Y	25					38
							28	9									
05	3896	X	833	-0-	-3063	-0-	135	1	681	3	Y	15					53
							17	9									
06	850	X	850	-0-	-0-	-0-	136	1	714	3	Y	-0-	38	1			15
07	T. A.		874	-0-	874	874	123	1	744	3	Y	6					21
							7	9									
08	T. A.		870	-0-	870	1744	131	1	736	3	Y	3	17	1			7
							3	9									

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 13 RRCID -> 195423 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4980 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 11 RRCID -> 195424 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4896 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	33	1	259	3	N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	33	1	246	3	N	-0-					-0-
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	46	1	231	3	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	45	1	234	3	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	40	1	239	3	N	-0-					-0-
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	44	1	245	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 12 RRCID -> 195430 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5032 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	77	1	186	3	N	-0-	4	1			2
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	76	1	180	3	N	5					7
							6	9									
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	86	1	162	3	N	3					10
							3	9									
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	86	1	181	3	N	2	7	1			5
							2	9									
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	81	1	168	3	N	11					16
							12	9									
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	84	1	171	3	N	4	14	1			6
							4	9									

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 10 RRCID -> 195431 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5716 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		237	-0-	237	954	27	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	1262	X	308	-0-	-954	-0-	37	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	69	1	349	3	Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	17	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	57	-0-	-253	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	16	-0-	-387	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS RANCH WELL #: 8103 RRCID -> 195433 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5728 - 5844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 15 WELL #: 5 RRCID -> 195436 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 5997 - 6810

03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
05	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
06	450 N	427	-0-	-23	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
07	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
08	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 1 RRCID -> 195438 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7136 - 7350

03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	14	18	1			7
						15	9									
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	N	3					10
						3	9									
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	8	1	49	3	N	4					14
						4	9									
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	7	1	50	3	N	2					16
						2	9									
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	6	1	53	3	N	2					18
						2	9									
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	N	-0-					18

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 3X RRCID -> 195439 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6966 - 7694

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SHURLEY WELL #: 84 RRCID -> 195441 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5132 - 5972

03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1212S RRCID -> 195447 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5180 - 5286

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 8212S RRCID -> 195449 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4668 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9313S RRCID -> 195451 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9314S RRCID -> 195452 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5176 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 13 RRCID -> 195695 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5110 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 3D WELL #: 3 RRCID -> 195705 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	352	2	1	9	Y	1					42
04	390	N	302	-0-	-88	-0-	302	2			Y	-0-					42
05	465	N	272	-0-	-193	-0-	272	2			Y	-0-					42
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					42
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-	30	1			12
*08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					12

MAYER 3D WELL #: 7 RRCID -> 195718 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					2
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					2
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			Y	-0-					2
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					2
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-	1	1			1
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					1

MAYFIELD 45 WELL #: 16 RRCID -> 195723 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					1
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	3	Y	-0-					1
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	20	1	190	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	20	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	3	Y	-0-					-0-
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 34 RRCID -> 195758 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 2 RRCID -> 195760 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	67	1	1356	3	N	-0-					2
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	62	1	1243	3	N	-0-					2
05	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	60	1	1217	3	N	-0-					2
06	1380	N	1253	-0-	-127	-0-	61	1	1192	3	N	-0-					2
07	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	64	1	1228	3	N	-0-					2
*08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	66	1	1214	3	N	-0-					2

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 6 RRCID -> 195762 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	58	1	1009	3	N	1	14	1			1
							1	9									
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	62	1	962	3	N	-0-					1
05	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	81	1	962	3	N	10					11
							11	9									
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	76	1	956	3	N	-0-					11
07	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	80	1	939	3	N	-0-					11
08	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	82	1	948	3	N	-0-					11

SIMMONS RANCH WELL #: 42 RRCID -> 195824 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 9 RRCID -> 195837 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7057 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 8 RRCID -> 195839 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 3C WELL #: 11 RRCID -> 195841 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6496 - 8556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	284	-0-	284	693	284	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	280	-0-	280	973	280	2			Y	-0-					-0-
05	1250 X	277	-0-	-973	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
06	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	274	-0-	274	274	274	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	269	-0-	269	543	269	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 76 RRCID -> 195847 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5234 - 5868

03	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 79 RRCID -> 195859 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5332 - 6080

03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 78 RRCID -> 195860 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5850 - 5924

03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 77 RRCID -> 195861 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5868 - 5948

03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 75X RRCID -> 195863 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5830 - 5942

03	279 N	42	-0-	-237	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 86 RRCID -> 195865 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5140 - 5910

03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 85 RRCID -> 195866 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5836 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 96 RRCID -> 195869 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5146 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 98 RRCID -> 195870 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4998 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	3			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
05	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 95 RRCID -> 195875 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5054 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	26	-0-	-253	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 97 RRCID -> 195894 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5024 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	217	N	56	-0-	-161	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 93 RRCID -> 195895 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5092 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 80 RRCID -> 195896 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5172 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 81 RRCID -> 195898 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5378 - 6140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 82 RRCID -> 195900 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5434 - 5998

03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	310 N	211	-0-	-99	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 88 RRCID -> 195924 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3692 - 6004

03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 31 RRCID -> 195930 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 196079 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8602 - 8925

03	744 N	739	-0-	-5	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
04	720 N	719	-0-	-1	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
05	744 N	731	-0-	-13	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
06	720 N	710	-0-	-10	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
08	744 N	733	-0-	-11	-0-	733	2			Y	-0-					-0-

LANCASTER 3 WELL #: 5 RRCID -> 196086 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6257 - 6395

03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	20	132	1			18
						22	9									
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	15					33
						17	9									
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	1	29	1			5
						1	9									
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	23					28
						25	9									
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	21	3	Y	5	26	1			7
						6	9									
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	20	3	Y	2	8	1			1
						2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ARCO-PHILLIPS WELL #: 2305 RRCID -> 196089 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8638 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE GAS UNIT WELL #: 628 RRCID -> 196090 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8508 - 8538

03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3108 RRCID -> 196093 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5368 - 5634

03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	327	1	187	3	Y	-0-					1
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	75	1	289	3	Y	-0-					1
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	450	N	407	-0-	-43	-0-	37	1	370	3	Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	51	1	447	3	Y	-0-					-0-
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	65	1	459	3	Y	1					1
							1	9									

HUDSPETH 1 WELL #: 3 RRCID -> 196094 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6482 - 7470

03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-					2
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-					2
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	13	1	263	3	N	-0-					2
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	13	1	258	3	N	-0-					2
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	14	1	268	3	N	-0-					2
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	14	1	262	3	N	-0-					2

GENINI WELL #: 3111 RRCID -> 196095 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5256 - 5668

03	527	N	283	-0-	-244	-0-	180	1	103	3	Y	-0-					1
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	77	1	295	3	Y	-0-					1
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	3	Y	-0-					1
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	293	3	Y	-0-					1
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	64	1	560	3	Y	-0-					1
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	71	1	497	3	Y	-0-					1

HUDSPETH 54 WELL #: 7 RRCID -> 196096 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6631 - 7611

03	372	N	29	-0-	-343	-0-	1	1	28	3	N	-0-					1
04	330	N	24	-0-	-306	-0-	1	1	23	3	N	-0-					1
05	372	N	26	-0-	-346	-0-	1	1	25	3	N	-0-					1
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					1
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					1
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3302 RRCID -> 196134 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7094 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	282	-0-	-59	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					1
04	330 N	308	-0-	-22	-0-	25	1	283	3	Y	-0-					1
05	372 N	316	-0-	-56	-0-	26	1	290	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	25	1	282	3	Y	-0-					-0-
*08	315 N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3005 RRCID -> 196137 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7163 - 8504

03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	315	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	26	1	301	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	343	-0-	-29	-0-	28	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	29	1	308	3	Y	-0-					-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	29	1	324	3	Y	-0-					-0-
*08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	30	1	323	3	Y	-0-					-0-

MAYER 3D WELL #: 5 RRCID -> 197067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6458 - 7415

03	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					6
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					6
05	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2			Y	-0-					6
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-					6
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-	4	1			2
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					2

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST F WELL #: 2 RRCID -> 197218 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6364 - 7546

03	155 N	148	-0-	-7	-0-	15	1	133	3	N	-0-					-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	N	-0-					-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	N	-0-					-0-
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	3	N	-0-					-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-					-0-
*08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	N	-0-					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 2 RRCID -> 197515 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 8312

03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	N	-0-					-0-
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	N	-0-					-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	N	-0-					-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	N	-0-					-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	N	-0-					-0-
*08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 15 RRCID -> 197530 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5134 - 5864

03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	95	1	743	3	N	-0-	1	1			1
04	780 N	736	-0-	-44	-0-	88	1	647	3	N	1					2
						1	9									
05	837 N	751	-0-	-86	-0-	124	1	626	3	N	1					3
						1	9									
06	810 N	776	-0-	-34	-0-	125	1	651	3	N	-0-	2	1			1
07	979 N	979	-0-	-0-	-0-	139	1	840	3	N	-0-					1
*08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	158	1	887	3	N	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1131E RRCID -> 197539 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6732 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					1
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					1
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					1
06	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	3			N	-0-					1
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					1
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					1

MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197559 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246

03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					1
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					1
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					1
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					1
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 13 RRCID -> 198189 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7314 - 7412

03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					3
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					3
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					3
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					3
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	180	2	1	9	Y	1	3	1			1
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					1

DUKE WILSON WELL #: 1717 RRCID -> 198293 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5622 - 7006

03	372	N	270	-0-	-102	-0-	26	1	244	3	N	-0-					-0-
04	360	N	244	-0-	-116	-0-	19	1	225	3	N	-0-					-0-
05	403	N	256	-0-	-147	-0-	21	1	235	3	N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	22	1	225	3	N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	3	N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	25	1	215	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 136 WELL #: 12 RRCID -> 198298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5015 - 6194

03	589	N	323	-0-	-266	-0-	24	1	297	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	N	1	2	1			2
							1	9									
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	48	1	539	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	43	1	448	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	44	1	430	3	N	1	2	1			1
							1	9									
08	589	N	429	-0-	-160	-0-	45	1	384	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE 136 WELL #: 11 RRCID -> 198302 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5009 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	856	-0-	-43	-0-	63	1	792	3	N	1	2	1			3
							1	9									
04	810	N	784	-0-	-26	-0-	60	1	723	3	N	1	2	1			2
							1	9									
05	930	N	871	-0-	-59	-0-	71	1	799	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	71	1	729	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	78	1	764	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	868	N	799	-0-	-69	-0-	84	1	715	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE 136 WELL #: 10 RRCID -> 198304 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 5080 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	31	1	382	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	35	1	416	3	N	-0-	1	1			-0-
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	31	1	355	3	N	-0-					-0-
06	390	N	301	-0-	-89	-0-	27	1	274	3	N	-0-					-0-
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	34	1	333	3	N	-0-					-0-
08	372	N	307	-0-	-65	-0-	32	1	275	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON WELL #: 3412 RRCID -> 198305 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5452 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	32	1	405	3	N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	N	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	32	1	367	3	N	-0-					-0-
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	33	1	342	3	N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	35	1	348	3	N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	42	1	361	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON WELL #: 3212 RRCID -> 198306 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5323 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	28	1	354	3	N	-0-					1
04	420	N	286	-0-	-134	-0-	22	1	264	3	N	-0-					1
05	465	N	329	-0-	-136	-0-	27	1	302	3	N	-0-	1	1			-0-
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	28	1	286	3	N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	34	1	330	3	N	-0-					-0-
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	31	1	266	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3211 RRCID -> 198308 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5324 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	320	-0-	-83	-0-	24	1	296	3	N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	3	N	-0-					-0-
05	403	N	248	-0-	-155	-0-	20	1	228	3	N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	38	1	388	3	N	-0-					-0-
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	36	1	352	3	N	-0-					-0-
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	31	1	264	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 18 RRCID -> 198309 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 5818 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	209	-0-	-132	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	4	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	223	-0-	-87	-0-	5	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	4	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	182	-0-	-66	-0-	4	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	4	1	177	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON WELL #: 1727 RRCID -> 198310 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 5794 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	45	1	566	3	N	-0-	4	1			3
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	44	1	525	3	N	-0-	1	1			2
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	47	1	537	3	N	-0-	2	1			-0-
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	48	1	498	3	N	-0-					-0-
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	53	1	523	3	N	-0-					-0-
08	589	N	547	-0-	-42	-0-	57	1	490	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1719 RRCID -> 198316 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5652 - 7032

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	32	1	363	3	N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	35	1	362	3	N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	37	1	359	3	N	-0-					-0-
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	37	1	318	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 10 RRCID -> 198324 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 5784 - 8702

03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	35	1	433	3	N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	42	1	508	3	N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	42	1	478	3	N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	40	1	413	3	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	36	1	355	3	N	-0-					-0-
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	66	1	567	3	N	19					19
							21	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1899 RRCID -> 198326 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 5752 - 7610

03	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	8	1	65	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 10 RRCID -> 198327 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7748 - 7925

03	527	N	504	-0-	-23	-0-	37	1	467	3	N	-0-					1
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	35	1	417	3	N	-0-					1
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	36	1	408	3	N	-0-	1	1			-0-
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	36	1	369	3	N	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	41	1	402	3	N	-0-					-0-
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	43	1	370	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 10 RRCID -> 198330 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 5872 - 7808

03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	404	3	N	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	82	1	981	3	N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	82	1	930	3	N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	76	1	786	3	N	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	79	1	779	3	N	-0-					-0-
08	837	N	801	-0-	-36	-0-	84	1	717	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 1 RRCID -> 198331 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7011 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	29	35	1			14
							32	9									
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	6					20
							7	9									
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	7					27
							8	9									
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	5					32
							6	9									
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	7					39
							8	9									
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	2					41
							2	9									

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 2 RRCID -> 198335 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7161 - 7416

03	93	N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	3	N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	11	1	71	3	N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	11	1	72	3	N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	10	1	74	3	N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
08	93	N	44	-0-	-49	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 4 RRCID -> 198337 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7115 - 8156

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-	10	1			4
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					4
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					4
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	1					5
							1	9									
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					5
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					5

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 1A RRCID -> 198341 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5028 - 5906

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 16 RRCID -> 198344 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5490 - 7044

03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	2	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	2	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 15 RRCID -> 198346 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5692 - 7072

03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	36	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	1	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 7 RRCID -> 198349 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5080 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	155	1	1214	3	Y	-0-	14	1			7
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	152	1	1118	3	Y	13					20
							14	9									
05	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	224	1	1133	3	Y	7					27
							8	9									
06	1320	N	1257	-0-	-63	-0-	202	1	1054	3	Y	1	20	1			8
							1	9									
07	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	185	1	1116	3	Y	2					10
							2	9									
*08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	221	1	1245	3	Y	1	8	1			3
							1	9									

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 12 RRCID -> 198352 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5037 - 5644

03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	3	N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	21	1	156	3	N	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	30	1	152	3	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	29	1	151	3	N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	26	1	157	3	N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	28	1	156	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 8 RRCID -> 198353 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5458 - 5496

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 11 RRCID -> 198656 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6496 - 6932

03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					1
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					1
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: RRCID -> 198664 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8198

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/23/2016

CANYON RANCH 104 WELL #: 11S RRCID -> 198667 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4807 - 5189

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 104 WELL #: 15S RRCID -> 198697 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4683 - 5158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 47 RRCID -> 198728 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6286 - 7006

03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 8 RRCID -> 198740 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5232 - 5958

03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
*08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-

ALLISON 54 WELL #: 10 RRCID -> 198756 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5184 - 5934

03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	112	1	360	3	N	19	23	1			49
						21	9									
04	420 N	267	-0-	-153	-0-	37	1	216	3	N	13	40	1			22
						14	9									
05	496 N	261	-0-	-235	-0-	37	1	222	3	N	2					24
						2	9									
06	480 N	226	-0-	-254	-0-	54	1	170	3	N	2					26
						2	9									
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	92	1	295	3	N	7					33
						8	9									
*08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	79	1	263	3	N	14					47
						15	9									

ALLISON 54 WELL #: 9 RRCID -> 198758 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5168 - 5878

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

VANDERSTUCKEN 53 WELL #: 6 RRCID -> 198760 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5342 - 5894

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 102 WELL #: 16 RRCID -> 198763 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5910 - 6344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	149	-0-	-6	-0-	145	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	7	-0-	-143	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	1			Y	-0-					-0-
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	140	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	145	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	145	1	2	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 2 RRCID -> 198766 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5013 - 5099

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 52 WELL #: 13 RRCID -> 198768 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5184 - 5970

03	31 N	29	-0-	-2	-0-	7	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	6	1	18	3	N	-0-					-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-

KELLY 127 WELL #: 5 RRCID -> 198772 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4844 - 6238

03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	20	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	75	-0-	-75	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	66	-0-	-89	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 18 RRCID -> 198774 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5220 - 5952

03	31 N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	3	N	-0-					-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 53 WELL #: 16 RRCID -> 198783 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5849 - 5968

03	14 N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	8 N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-

FIELDS 55 WELL #: 11 RRCID -> 198791 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5822 - 5854

03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 126 WELL #: 14 RRCID -> 198799 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 4896 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	68	1	770	3	Y	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	64	1	702	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	685	-0-	-90	-0-	53	1	632	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	54	1	671	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	725	-0-	-19	-0-	57	1	668	3	Y	-0-					-0-
*08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	62	1	646	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 2 WELL #: 5 RRCID -> 198804 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6106 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	2					3
							2	9									
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	22	1	211	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	240	3	Y	5					5
							6	9									
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	22	1	221	3	Y	-0-	2	1			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 6 RRCID -> 198946 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6394 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRBY 1 WELL #: 9 RRCID -> 198948 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6794 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	18	1	221	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	21	1	205	3	Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	3	Y	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	3	Y	-0-					-0-
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 1 WELL #: 10 RRCID -> 198949 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6330 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 1 WELL #: 11 RRCID -> 198950 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6226 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	44	1	525	3	Y	-0-					14
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	41	1	492	3	Y	-0-					14
05	589	N	491	-0-	-98	-0-	46	1	445	3	Y	-0-					14
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	50	1	492	3	Y	-0-					14
07	558	N	541	-0-	-17	-0-	48	1	493	3	Y	-0-	14	1			-0-
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	48	1	486	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 12 RRCID -> 198963 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	58	1	451	3	N	-0-	1	1			1
04	540	N	459	-0-	-81	-0-	55	1	403	3	N	1					2
							1	9									
05	589	N	468	-0-	-121	-0-	77	1	391	3	N	-0-	1	1			1
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	83	1	431	3	N	-0-	1	1			-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	87	1	524	3	N	1					1
							1	9									
*08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	88	1	493	3	N	-0-	1	1			-0-

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 9 RRCID -> 198964 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 4862 - 5380

03	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					3
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					3
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					3
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					3
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					3
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					3

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 8 RRCID -> 198969 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088

03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	33	1	286	3	N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	28	1	267	3	N	-0-					-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	27	1	277	3	N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	28	1	267	3	N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	280	3	N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	30	1	271	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 14 RRCID -> 198976 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5344 - 5572

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS 56 WELL #: 7 RRCID -> 198977 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5121 - 5178

03	T. A.		47	-0-	47	1164	47	3			Y	-0-					-0-
04	1216	X	52	-0-	-1164	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
05	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		39	-0-	39	39	39	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		31	-0-	31	70	31	3			Y	-0-					-0-

MAYER 3 WELL #: 5 RRCID -> 199430 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6662 - 8294

03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	320	2	1	9	Y	1					1
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					1
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					1
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					1
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT "L" WELL #: 2 RRCID -> 199433 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6224 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-

MORRISS RANCH WELL #: 8104 RRCID -> 199447 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4875 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	109	1	309	3	Y	-0-	10	1			-0-
04	510	N	211	-0-	-299	-0-	88	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	135	-0-	-454	-0-	83	1	50	3	Y	2					2
							2	9									
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	103	1	254	3	Y	-0-	1	1			1
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	103	1	220	3	Y	-0-					1
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	94	1	156	3	Y	-0-	1	1			-0-

KIRBY 2 WELL #: 6 RRCID -> 199461 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	37	1	442	3	Y	-0-					12
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	35	1	421	3	Y	-0-					12
05	527	N	432	-0-	-95	-0-	41	1	391	3	Y	-0-					12
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	45	1	437	3	Y	-0-					12
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	43	1	441	3	Y	-0-	12	1			-0-
*08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	43	1	436	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 1 WELL #: 12 RRCID -> 199814 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6857 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	Y	-0-					13
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	255	3	Y	-0-					13
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	301	3	Y	-0-					13
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	33	1	321	3	Y	-0-					13
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	309	3	Y	-0-	13	1			-0-
*08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	33	1	331	3	Y	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 3 RRCID -> 199847 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7054 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 4 RRCID -> 199849 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 7072 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	7	9	1			4
							8	9									
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	79	3	N	2					6
							2	9									
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	124	3	N	3					9
							3	9									
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	N	2					11
							2	9									
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	73	3	N	1					12
							1	9									
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	8	1	66	3	N	-0-					12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL, TOM 3 WELL #: 5 RRCID -> 199850 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7112 - 7379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 2 WELL #: 3 RRCID -> 199851 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7002 - 8180

03	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	347	1	2870	3	N	25	30	1			11
						28	9									
04	3030 X	3004	-0-	-26	-0-	417	1	2580	3	N	6					17
						7	9									
05	3286 X	3052	-0-	-234	-0-	409	1	2636	3	N	6					23
						7	9									
06	3180 X	2990	-0-	-190	-0-	356	1	2628	3	N	5					28
						6	9									
07	3286 X	3081	-0-	-205	-0-	312	1	2763	3	N	5					33
						6	9									
08	3255 X	3003	-0-	-252	-0-	333	1	2668	3	N	2					35
						2	9									

FIELDS 52 WELL #: 15 RRCID -> 199853 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5089 - 5518

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	N	-0-					-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	N	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	3	N	-0-					-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	14	1	46	3	N	-0-					-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	13	1	44	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 83 RRCID -> 199864 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5161 - 5956

03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 10 RRCID -> 199865 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152

03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
*08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 11 RRCID -> 199871 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340

03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1032	2	1	9	Y	1					3
04	990 N	948	-0-	-42	-0-	948	2			Y	-0-					3
05	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2			Y	-0-					3
06	990 N	969	-0-	-21	-0-	969	2			Y	-0-					3
07	992 N	988	-0-	-4	-0-	979	2	9	9	Y	8	8	1			3
08	992 N	964	-0-	-28	-0-	964	2			Y	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS RANCH WELL #: 50 RRCID -> 199888 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 6736 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 51 RRCID -> 199889 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6766 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 53 RRCID -> 199893 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6364 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 55 RRCID -> 200009 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 56 RRCID -> 200015 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 59 RRCID -> 200021 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6290 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 57 RRCID -> 200027 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6336 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS RANCH WELL #: 22 RRCID -> 200029 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6244 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 58 RRCID -> 200030 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 6372 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 61 RRCID -> 200031 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7038 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISS 61 WELL #: 2 RRCID -> 200089 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6108 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 8 RRCID -> 200095 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5045 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	3	N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	3	N	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	42	1	213	3	N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	42	1	220	3	N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	37	1	221	3	N	-0-					-0-
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	40	1	224	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 3 RRCID -> 200097 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4478 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					4
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					4
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			Y	-0-					4
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			Y	-0-					4
07	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	3			Y	-0-					4
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					4

MARTIN WELL #: 22 RRCID -> 200456 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5428 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 27 RRCID -> 200515 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6312 - 7470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	324	-0-	-17	-0-	18	1	306	3	N	-0-					-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	N	-0-					-0-
05	341 N	326	-0-	-15	-0-	25	1	301	3	N	-0-					-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	3	N	-0-					-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	299	3	N	-0-					-0-
08	341 N	317	-0-	-24	-0-	25	1	292	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 11 RRCID -> 200516 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6422 - 7710

03	1116 N	998	-0-	-118	-0-	54	1	944	3	N	-0-					-0-
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	58	1	894	3	N	-0-					-0-
05	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	78	1	926	3	N	-0-					-0-
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	72	1	903	3	N	-0-					-0-
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	78	1	922	3	N	-0-					-0-
08	992 N	975	-0-	-17	-0-	78	1	897	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 32 RRCID -> 200517 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270

03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	N	-0-					-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	N	-0-					-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-					-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	N	-0-					-0-
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 15 RRCID -> 200519 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6484 - 7672

03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	N	-0-					-0-
04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	361	3	N	-0-					-0-
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	28	1	329	3	N	-0-					-0-
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	21	1	260	3	N	-0-					-0-
07	403 N	268	-0-	-135	-0-	21	1	247	3	N	-0-					-0-
08	372 N	249	-0-	-123	-0-	20	1	229	3	N	-0-					-0-

LANCASTER 154 WELL #: 2 RRCID -> 200520 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5974 - 6386

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER 154 WELL #: 4 RRCID -> 200521 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5918 - 6332

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER 154 WELL #: 3 RRCID -> 200522 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6448 - 6580

03	62 N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					2
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					2
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
*08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 3 RRCID -> 200529 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6318 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	14	1	249	3	N	-0-	11	1			1
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	13	1	197	3	N	-0-					1
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	N	31					32
							34	9									
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	N	-0-					32
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	N	-0-					32
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	21	1	237	3	N	-0-					32

MAYER WELL #: 504 RRCID -> 200695 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	527	3	N	-0-					1
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	25	1	497	3	N	-0-					1
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	25	1	511	3	N	-0-	1	1			-0-
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	26	1	502	3	N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	510	3	N	-0-					-0-
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	501	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 601 RRCID -> 200699 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	20	1	404	3	N	-0-					1
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	N	-0-					1
05	465	N	398	-0-	-67	-0-	19	1	379	3	N	-0-	1	1			-0-
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	19	1	367	3	N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	19	1	368	3	N	-0-					-0-
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	20	1	363	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 603 RRCID -> 200701 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6918 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	18	1	371	3	N	6	10	1			12
							7	9									
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	18	1	356	3	N	1					13
							1	9									
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	18	1	363	3	N	4					17
							4	9									
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	18	1	355	3	N	2					19
							2	9									
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	19	1	361	3	N	2	10	1			11
							2	9									
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	359	3	N	2					13
							2	9									

MAYER WELL #: 45 RRCID -> 200705 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 6865 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					1
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					1
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-	1	1			-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 505 RRCID -> 200706 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	N	-0-					4
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	N	2					6
							2	9									
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	17	1	354	3	N	-0-	4	1			2
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	N	-0-					2
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	18	1	342	3	N	-0-	1	1			1
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	19	1	346	3	N	-0-					1

MAYER WELL #: 605 RRCID -> 200708 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 7 RRCID -> 200805 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	6					9
							7	9									
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-	8	1			1
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					1
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 8 RRCID -> 200807 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 6494 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 9 RRCID -> 200808 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 6468 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	3	Y	-0-					1
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	20	1	241	3	Y	-0-					1
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	25	1	237	3	Y	1					2
							1	9									
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	25	1	244	3	Y	-0-	1	1			1
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	24	1	250	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	24	1	249	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3106 RRCID -> 200823 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7001 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	19	1	225	3	Y	-0-					2
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	18	1	212	3	Y	-0-					2
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	20	1	223	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	222	3	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3108 RRCID -> 200824 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	Y	-0-					1
04	300 N	234	-0-	-66	-0-	19	1	215	3	Y	-0-					1
05	341 N	274	-0-	-67	-0-	22	1	252	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	27	1	294	3	Y	-0-					-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	28	1	315	3	Y	-0-					-0-
*08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	316	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3107 RRCID -> 200829 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6991 - 7374

03	403 N	399	-0-	-4	-0-	31	1	368	3	Y	-0-					-0-
04	390 N	381	-0-	-9	-0-	30	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	403 N	398	-0-	-5	-0-	33	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	33	1	358	3	Y	-0-					-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	34	1	379	3	Y	-0-					-0-
*08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	377	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 18 RRCID -> 201154 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5711 - 6386

03	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	119	1	373	3	Y	-0-					-0-
05	465 N	355	-0-	-110	-0-	355	1			Y	-0-					-0-
06	390 N	351	-0-	-39	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
*08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 14 RRCID -> 201890 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655

03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	476	3	N	-0-					-0-
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	460	3	N	-0-					-0-
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	40	1	470	3	N	-0-					-0-
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	37	1	457	3	N	-0-					-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	37	1	440	3	N	-0-					-0-
*08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	41	1	471	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 201893 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791

03	465 N	434	-0-	-31	-0-	24	1	410	3	N	-0-					-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	396	3	N	-0-					-0-
05	465 N	444	-0-	-21	-0-	35	1	409	3	N	-0-					-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	32	1	399	3	N	-0-					-0-
07	444 N	444	-0-	-0-	-0-	35	1	409	3	N	-0-					-0-
08	434 N	428	-0-	-6	-0-	34	1	394	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 20 RRCID -> 201894 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 201904 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	21	1	366	3	N	3	37	1			4
							3	9									
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	23	1	349	3	N	-0-					4
05	434	N	388	-0-	-46	-0-	29	1	344	3	N	14					18
							15	9									
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	27	1	344	3	N	-0-					18
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	30	1	352	3	N	-0-					18
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	31	1	360	3	N	-0-					18

KELLY 125A WELL #: 2 RRCID -> 201907 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 5256 - 6432

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 9 RRCID -> 201921 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5770 - 5934

03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	2	1	134	3	N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	3	N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	5	1	145	3	N	-0-					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 10 RRCID -> 201922 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5868 - 6056

03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	7	1	267	3	N	-0-					-0-
*08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	268	3	N	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 11 RRCID -> 201924 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5162 - 6104

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 12 RRCID -> 201925 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5074 - 5940

03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
COLLIER, SHURLEY WELL #: 13 RRCID -> 201926 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5073 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 14 RRCID -> 201927 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4999 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	N	-0-					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 15 RRCID -> 201928 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5080 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 16 RRCID -> 201929 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5954 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	189	3	N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	186	N	119	-0-	-67	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
08	186	N	94	-0-	-92	-0-	10	1	84	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 16 RRCID -> 201931 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5520 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 102 RRCID -> 201933 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5122 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 7 RRCID -> 201938 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5050 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	8	N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 89 RRCID -> 201939 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5200 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 104 RRCID -> 201941 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5036 - 6131

03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 92X RRCID -> 201942 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5020 - 6133

03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	3	1	305	3	N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	61	1	420	3	N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	43	1	410	3	N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	92	1	605	3	N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	95	1	706	3	N	-0-					-0-
*08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	38	1	655	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 3 RRCID -> 201944 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388

03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 87 RRCID -> 201947 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5880 - 5970

03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 4 RRCID -> 201952 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187

03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	45	1	476	3	Y	8	50	1			8
							9	9									
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	42	1	415	3	Y	-0-					8
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	43	1	413	3	Y	40					48
							44	9									
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	50	1	393	3	Y	1	47	1			2
							1	9									
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	50	1	406	3	Y	-0-					2
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	47	1	403	3	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 32 WELL #: 6 RRCID -> 201957 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7325 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	137	-0-	-204	-0-	12	1	125	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	34	1	334	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	33	1	319	3	Y	1					1
							1	9									
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	36	1	283	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	34	1	274	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	299	-0-	-42	-0-	31	1	268	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 91 RRCID -> 201967 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5784 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 5 RRCID -> 201969 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6418 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	93	1	984	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	880	-0-	-50	-0-	80	1	800	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	959	-0-	-126	-0-	91	1	868	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	913	-0-	-137	-0-	103	1	810	3	Y	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	99	1	807	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	915	-0-	-46	-0-	95	1	820	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 6 RRCID -> 201972 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	27	1	310	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	29	1	289	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	303	-0-	-69	-0-	28	1	275	3	Y	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	315	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	34	1	293	3	Y	-0-					-0-
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 7X RRCID -> 201975 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	12	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	13	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	13	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	12	1	104	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 103 RRCID -> 201977 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5086 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	2	1	135	3	N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 101 RRCID -> 201978 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5114 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 100 RRCID -> 201979 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5966 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 16 RRCID -> 201981 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6416 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 17 RRCID -> 201982 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6408 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					3
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					3
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					3
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	Y	-0-					3
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	Y	-0-					3
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	Y	-0-					3

MAYFIELD 40 WELL #: 10 RRCID -> 201984 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6271 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					4
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					4
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	23	1	211	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 11 RRCID -> 201986 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5050 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 602 RRCID -> 202012 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6988 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	18	1	373	3	N	-0-					-0-
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	18	1	350	3	N	-0-					-0-
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	18	1	340	3	N	-0-					-0-
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	17	1	321	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CAUTHORN 27 WELL #: 7X RRCID -> 202013 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6164 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	609	-0-	-42	-0-	104	1	505	3	Y	-0-					1
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	104	1	480	3	Y	-0-					1
05	682	N	586	-0-	-96	-0-	109	1	477	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	134	1	591	3	Y	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	164	1	668	3	Y	-0-					-0-
*08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	145	1	649	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 86 WELL #: 5 RRCID -> 202015 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 4417 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	61	1	292	3	Y	-0-	6	1			1
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	75	1	347	3	Y	-0-					1
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	67	1	293	3	Y	3					4
							3	9									
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	72	1	315	3	Y	51	3	1			52
							56	9									
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	75	1	315	3	Y	16					68
							18	9									
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	72	1	322	3	Y	6	35	1			39
							7	9									

PETERSON WELL #: 5401 RRCID -> 202019 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 7580 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 18 RRCID -> 202030 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5266 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	9	1	542	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	417	-0-	-172	-0-	9	1	408	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	472	-0-	-68	-0-	10	1	462	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	506	-0-	-52	-0-	11	1	495	3	Y	-0-					-0-
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	11	1	507	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 7 RRCID -> 202033 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6819 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	N	-0-					1
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	454	3	N	-0-					1
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-					1
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	20	1	388	3	N	-0-					1
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	3	N	-0-					1
*08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	3	N	-0-					1

JONES 118 WELL #: 19 RRCID -> 202040 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5063 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	24	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	22	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	3	Y	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JONES 118 WELL #: 20 RRCID -> 202043 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6134 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	46	1	338	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	31	1	321	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	344	-0-	-59	-0-	43	1	301	3	Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	42	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	39	1	318	3	Y	-0-					-0-
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	39	1	311	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 6 RRCID -> 202050 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 4559 - 5251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	85	1	411	3	Y	-0-	4	1			3
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	82	1	382	3	Y	-0-					3
05	465	N	356	-0-	-109	-0-	66	1	290	3	Y	-0-	2	1			1
06	450	N	250	-0-	-200	-0-	46	1	204	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	465	N	230	-0-	-235	-0-	45	1	185	3	Y	-0-					-0-
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	68	1	303	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 202127 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 5 RRCID -> 202141 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	35	1	376	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	32	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	35	1	332	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	40	1	313	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	39	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	37	1	322	3	Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 19 RRCID -> 202144 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5378 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	83	1	258	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	1			Y	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 20 RRCID -> 202146 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4925 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	105	1	329	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	1			Y	-0-					-0-
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL, TOM 1 WELL #: 7 RRCID -> 202151 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	5	6	1			2
							6	9									
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	15	1	94	3	N	1					3
							1	9									
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	15	1	96	3	N	1					4
							1	9									
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	13	1	97	3	N	1					5
							1	9									
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	11	1	101	3	N	-0-					5
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	3	N	-0-					5

MORRISS 64 WELL #: 4 RRCID -> 202336 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5170 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	31	1	294	3	Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	254	-0-	-56	-0-	26	1	228	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	25	1	234	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 6 RRCID -> 202344 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	31	1	355	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	390	N	341	-0-	-49	-0-	31	1	310	3	Y	-0-					2
05	434	N	329	-0-	-105	-0-	31	1	298	3	Y	-0-					2
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	32	1	337	3	Y	-0-					2
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	35	1	294	3	Y	-0-					2
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	34	1	313	3	Y	-0-					2

HUDSPETH 51 WELL #: 3 RRCID -> 202612 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	N	-0-					1
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	22	1	429	3	N	-0-					1
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	3	N	-0-					1
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	N	-0-					1
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	23	1	440	3	N	-0-					1
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	3	N	-0-					1

MAYER 3C WELL #: 15 RRCID -> 202622 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6337 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 402 RRCID -> 202807 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	32	1	647	3	N	2	5	1			5
							2	9									
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	31	1	621	3	N	2					7
							2	9									
05	713	N	658	-0-	-55	-0-	31	1	627	3	N	-0-					7
06	660	N	632	-0-	-28	-0-	31	1	601	3	N	-0-					7
07	682	N	623	-0-	-59	-0-	31	1	591	3	N	1	4	1			4
							1	9									
*08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	34	1	626	3	N	-0-					4

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 5 RRCID -> 202809 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5044 - 5968

03	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 6 RRCID -> 202812 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5051 - 5981

03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 8 RRCID -> 202813 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5022 - 5938

03	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	240	N	4	-0-	-236	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE TRUST K WELL #: 2 RRCID -> 202815 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8434 - 8497

03	T. A.		254	-0-	254	731	30	1	224	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		253	-0-	253	984	17	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	1244	X	260	-0-	-984	-0-	16	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	250	X	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		249	-0-	249	249	16	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		252	-0-	252	501	21	1	231	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 8 RRCID -> 202819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7596 - 8440

03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	33	1	427	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	414	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	37	1	423	3	N	12	3	1			9
							13	9									
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	29	1	415	3	N	3	5	1			7
							3	9									
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	27	1	426	3	N	4	6	1			5
							4	9									
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	421	3	N	4	3	1			6
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS 71 WELL #: 4 RRCID -> 202821 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6636 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	35	1	408	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	32	1	391	3	Y	1					2
							1	9									
05	434	N	374	-0-	-60	-0-	35	1	339	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	42	1	407	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	38	1	391	3	Y	-0-					-0-
*08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	38	1	386	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 5 RRCID -> 202822 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 6832 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	Y	3					3
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	12	8	1			7
							13	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	8	1			2

SHANNON 52 WELL #: 12 RRCID -> 202823 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	53	1	623	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	47	1	572	3	Y	1					2
							1	9									
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	55	1	528	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	62	1	607	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	641	-0-	-10	-0-	57	1	583	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	63	1	642	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 13 RRCID -> 202824 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6940 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	138	-0-	-358	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	13	-0-	-377	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	110	-0-	-355	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	61	-0-	-63	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 7 RRCID -> 202889 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6428 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 10 RRCID -> 203016 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 6878 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	3			N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
08	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS RANCH WELL #: 48 RRCID -> 203020 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 6315 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	145	1	76	3	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	140	1	75	3	N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	145	1	78	3	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	140	1	76	3	N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	145	1	73	3	N	-0-					-0-
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	145	1	70	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 70 RRCID -> 203021 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 6427 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 23 RRCID -> 203023 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6212 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 9 RRCID -> 203313 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5343 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	45	1	329	2	Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	380	-0-	-54	-0-	24	1	356	2	Y	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	23	1	348	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	24	1	347	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	31	1	340	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 10 RRCID -> 203314 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 5369 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	151	1	1116	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	85	1	1188	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	80	1	1185	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	76	1	1146	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	79	1	1153	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	103	1	1117	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 11 RRCID -> 203316 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5334 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	811	-0-	-181	-0-	97	1	714	2	Y	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	70	1	969	2	Y	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	67	1	1004	2	Y	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	60	1	905	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	65	1	947	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	997	-0-	-88	-0-	84	1	913	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 12 RRCID -> 203335 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5318 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	53	1	394	2	Y	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	404	2	Y	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	443	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	279	-0-	-81	-0-	17	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	283	-0-	-151	-0-	18	1	265	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	339	-0-	-126	-0-	29	1	310	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 203336 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5378 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	423	-0-	423	4223	51	1	372	2	Y	-0-					-0-
04	4640 X	417	-0-	-4223	-0-	28	1	389	2	Y	-0-					-0-
05	527 N	318	-0-	-209	-0-	20	1	298	2	Y	-0-					-0-
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	435	2	Y	-0-					-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	427	2	Y	-0-					-0-
*08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	39	1	425	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2134E RRCID -> 204477 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 4418 - 7318

03	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	403 N	325	-0-	-78	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2206E RRCID -> 204479 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4596 - 5178

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2091E RRCID -> 204480 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6114 - 6194

03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2151E RRCID -> 204483 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 5030 - 6920

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 12 RRCID -> 204492 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5666 - 8563

03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	67	1	841	3	N	1	2	1			4
						1	9									
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	64	1	767	3	N	1	2	1			3
						1	9									
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	68	1	774	3	N	-0-	2	1			1
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	68	1	700	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	75	1	739	3	N	-0-	1	1			-0-
*08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	80	1	683	3	N	1					1
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DUKE WILSON 188 WELL #: 14 RRCID -> 204494 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5714 - 7788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	52	1			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	48	1			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	66	1			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	29	1			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	66	1			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					48

DUKE WILSON 187 WELL #: 11 RRCID -> 204495 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5738 - 7984

03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	148	1	1847	3	N	-0-				-0-
04	1800	N	1652	-0-	-148	-0-	127	1	1525	3	N	-0-				-0-
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	161	1	1820	3	N	-0-				-0-
06	1890	N	1834	-0-	-56	-0-	162	1	1672	3	N	-0-				-0-
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	173	1	1698	3	N	-0-				-0-
08	1953	N	1834	-0-	-119	-0-	192	1	1642	3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1725 RRCID -> 204499 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342

03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	32	1	401	3	N	-0-				1
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	3	N	-0-				1
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	47	1	532	3	N	-0-	1	1		-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	52	1	538	3	N	-0-				-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	40	1	398	3	N	-0-				-0-
08	589	N	467	-0-	-122	-0-	49	1	418	3	N	-0-				-0-

DUKE WILSON 187 WELL #: 14 RRCID -> 204501 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5653 - 8112

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1		4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1		3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1		2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1		3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1		1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				2

WILSON, DUKE 174 WELL #: 4 RRCID -> 204543 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 5628 - 8090

03	434	N	333	-0-	-101	-0-	30	1	303	3	N	-0-				-0-
04	390	N	310	-0-	-80	-0-	24	1	286	3	N	-0-				-0-
05	434	N	316	-0-	-118	-0-	26	1	290	3	N	-0-				-0-
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	25	1	259	3	N	-0-				-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	29	1	281	3	N	-0-				-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	30	1	260	3	N	-0-				-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4012 RRCID -> 204550 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5356 - 8095

03	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	90	1	1128	3	N	-0-				2
04	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	82	1	981	3	N	-0-				2
05	1271	N	1047	-0-	-224	-0-	85	1	962	3	N	-0-	2	1		-0-
06	1170	N	1034	-0-	-136	-0-	91	1	943	3	N	-0-				-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	103	1	1010	3	N	-0-				-0-
*08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	113	1	963	3	N	-0-				-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE 186 WELL #: 5 RRCID -> 204554 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8172 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	76	1	953	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1020	N	936	-0-	-84	-0-	72	1	864	3	N	-0-					1
05	1147	N	972	-0-	-175	-0-	79	1	892	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
06	990	N	962	-0-	-28	-0-	85	1	877	3	N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	94	1	921	3	N	-0-					-0-
08	961	N	947	-0-	-14	-0-	99	1	848	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 10 RRCID -> 204683 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5699 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	284	-0-	-88	-0-	27	1	257	3	N	-0-					-0-
04	360	N	258	-0-	-102	-0-	20	1	238	3	N	-0-					-0-
05	403	N	269	-0-	-134	-0-	22	1	247	3	N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	22	1	224	3	N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	24	1	239	3	N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	27	1	228	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 13 RRCID -> 204686 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5532 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	94	1	1178	3	N	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	87	1	1047	3	N	-0-					-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	93	1	1053	3	N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	96	1	986	3	N	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	106	1	1040	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	113	1	969	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 186 WELL #: 6X RRCID -> 204687 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 5467 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	75	1	938	3	N	-0-					-0-
04	960	N	923	-0-	-37	-0-	71	1	852	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	936	-0-	-87	-0-	76	1	860	3	N	-0-					-0-
06	990	N	863	-0-	-127	-0-	76	1	787	3	N	-0-					-0-
07	961	N	933	-0-	-28	-0-	86	1	847	3	N	-0-					-0-
08	930	N	884	-0-	-46	-0-	93	1	791	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON WELL #: 2110 RRCID -> 204688 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5379 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	638	-0-	-44	-0-	47	1	591	3	N	-0-					-0-
04	600	N	574	-0-	-26	-0-	44	1	530	3	N	-0-					-0-
05	713	N	562	-0-	-151	-0-	46	1	516	3	N	-0-					-0-
06	630	N	532	-0-	-98	-0-	47	1	485	3	N	-0-					-0-
07	589	N	554	-0-	-35	-0-	51	1	503	3	N	-0-					-0-
08	558	N	509	-0-	-49	-0-	53	1	456	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4013 RRCID -> 204689 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8087 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	83	1	75	2	N	-0-					-0-
							1034	3									
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	80	1	236	2	N	-0-					-0-
							964	3									
05	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	86	1	980	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1010	-0-	-130	-0-	89	1	2	2	N	-0-					-0-
							919	3									
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	98	1	292	2	N	-0-					-0-
							967	3									
*08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	105	1	191	2	N	-0-					-0-
							897	3									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON WELL #: 1738 RRCID -> 204690 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5651 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	101	1	1255	3	N	-0-					2
04	1380	N	1130	-0-	-250	-0-	87	1	1043	3	N	-0-					2
05	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	112	1	1269	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1320	N	1115	-0-	-205	-0-	99	1	1016	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	105	1	1034	3	N	-0-					-0-
08	1395	N	1100	-0-	-295	-0-	115	1	985	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 13 RRCID -> 204757 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 5654 - 7908

03	899	N	837	-0-	-62	-0-	62	1	775	3	N	-0-					1
04	780	N	662	-0-	-118	-0-	51	1	611	3	N	-0-					1
05	868	N	760	-0-	-108	-0-	62	1	698	3	N	-0-	1	1			-0-
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	70	1	726	3	N	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	72	1	712	3	N	-0-					-0-
08	775	N	521	-0-	-254	-0-	55	1	466	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1739 RRCID -> 204761 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5698 - 7940

03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	47	1	584	3	N	1					2
							1	9									
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	43	1	520	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	45	1	509	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	44	1	456	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	49	1	480	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	51	1	437	3	N	-0-					1

DUKE WILSSON 189 WELL #: 11 RRCID -> 204763 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5722 - 8528

03	961	N	896	-0-	-65	-0-	66	1	830	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	784	-0-	-386	-0-	60	1	724	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1015	-0-	-318	-0-	82	1	933	3	N	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	83	1	858	3	N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	80	1	788	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	789	-0-	-234	-0-	83	1	706	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 12 RRCID -> 204833 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 5696 - 7630

03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	3	N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	27	1	326	3	N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	29	1	330	3	N	-0-					-0-
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	29	1	297	3	N	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	32	1	312	3	N	-0-					-0-
08	372	N	327	-0-	-45	-0-	34	1	293	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 12 RRCID -> 204835 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 5656 - 8100

03	1829	N	1374	-0-	-455	-0-	102	1	1272	3	N	-0-					1
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	136	1	1633	3	N	-0-					1
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	175	1	1978	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	146	1	1510	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1626	-0-	-203	-0-	150	1	1476	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	1336	-0-	-803	-0-	140	1	1196	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE WELL #: 1726 RRCID -> 204839 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 8401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	3	N	-0-					-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	368	3	N	-0-					-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	3	N	-0-					-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	33	1	339	3	N	-0-					-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	37	1	363	3	N	-0-					-0-
*08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	40	1	339	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1533 RRCID -> 204845 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5059 - 5908

03	527 N	464	-0-	-63	-0-	34	1	430	3	N	-0-					-0-
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	33	1	400	3	N	-0-					-0-
05	527 N	447	-0-	-80	-0-	36	1	411	3	N	-0-					-0-
06	450 N	410	-0-	-40	-0-	36	1	374	3	N	-0-					-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	40	1	395	3	N	-0-					-0-
08	434 N	412	-0-	-22	-0-	43	1	369	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 14S RRCID -> 204847 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4756 - 5186

03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	75	1	41	3	N	-0-					-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	49	1	40	3	N	-0-					-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	75	1	42	3	N	-0-					-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	42	1	46	3	N	-0-					-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	39	1	48	3	N	-0-					-0-
08	124 N	93	-0-	-31	-0-	49	1	44	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 16S RRCID -> 204848 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5200 - 5290

03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	527 N	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	540 N	447	-0-	-93	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	527 N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 13S RRCID -> 204849 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 5198 - 5212

03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 14S RRCID -> 204850 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4302 - 5226

03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 16S RRCID -> 204851 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4650 - 5084

03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 106 WELL #: 15S RRCID -> 204852 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5166 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
*08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 16S RRCID -> 204854 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5130 - 5218

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 401E RRCID -> 204858 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6782 - 7012

03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1132E RRCID -> 204859 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 4614 - 5486

03	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1135E RRCID -> 204860 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6158 - 6260

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 10S RRCID -> 204864 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5102 - 5194

03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	43	1	176	3	N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	170	1	338	3	N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	170	1	151	3	N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	63	1	139	3	N	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	44	1	133	3	N	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	108	1	144	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 18S RRCID -> 204865 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 4670 - 5110

03	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	310	N	47	-0-	-263	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	248	N	21	-0-	-227	-0-	21	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 7 RRCID -> 204869 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6380 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	29	1	255	3	N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	25	1	236	3	N	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	22	1	229	3	N	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	22	1	215	3	N	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	23	1	218	3	N	-0-					-0-
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	23	1	205	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 13S RRCID -> 204873 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4646 - 5136

03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 12S RRCID -> 204874 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 5172

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 924S RRCID -> 204875 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4562 - 4682

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 11S RRCID -> 204884 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4686 - 5108

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9315S RRCID -> 204886 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4280 - 5183

03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1722 RRCID -> 204902 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	N	1	2	1			2
							1	9									
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	12	1	148	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	16	1	163	3	N	-0-	1	1			1
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-	1	1			-0-
08	279	N	190	-0-	-89	-0-	20	1	170	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 11 RRCID -> 204983 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5928 - 7748

03	341	N	326	-0-	-15	-0-	24	1	302	3	N	-0-					1
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	3	N	-0-					1
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	25	1	289	3	N	-0-	1	1			-0-
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	26	1	265	3	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	29	1	284	3	N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	31	1	264	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 15S RRCID -> 205021 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 4461 - 5176

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2139E RRCID -> 205022 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4810 - 5168

03	279	N	251	-0-	-28	-0-	95	1	156	3	N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	92	1	213	3	N	-0-					-0-
05	310	N	249	-0-	-61	-0-	95	1	154	3	N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	92	1	150	3	N	-0-					-0-
07	310	N	263	-0-	-47	-0-	95	1	168	3	N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	95	1	142	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2145E RRCID -> 205025 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4822 - 4844

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2124E RRCID -> 205028 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5024 - 5078

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1069S RRCID -> 205029 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4726 - 5220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 12S RRCID -> 205030 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4678 - 5150

03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
06	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-			-0-
07	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-			-0-
08	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-			-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 14S RRCID -> 205042 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4836 - 5190

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 8 RRCID -> 205046 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6822 - 7770

03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	N	-0-			1
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	N	-0-			1
05	434 N	381	-0-	-53	-0-	18	1	363	3	N	-0-			1
06	420 N	366	-0-	-54	-0-	18	1	348	3	N	-0-			1
07	403 N	142	-0-	-261	-0-	7	1	135	3	N	-0-			1
*08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	512	3	N	-0-			1

HUDSPETH H WELL #: 8 RRCID -> 205049 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703

03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	65	1	1309	3	N	-0-			2
04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	55	1	1092	3	N	-0-			2
05	1240 N	1033	-0-	-207	-0-	49	1	984	3	N	-0-			2
06	1260 N	981	-0-	-279	-0-	48	1	933	3	N	-0-			2
07	1178 N	1003	-0-	-175	-0-	50	1	953	3	N	-0-			2
08	1023 N	956	-0-	-67	-0-	49	1	907	3	N	-0-			2

HUNT 24 WELL #: 3 RRCID -> 205051 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8636 - 9162

03	2046 X	1511	-0-	-535	-0-	1511	2			Y	-0-			-0-
04	1650 X	1416	-0-	-234	-0-	1416	2			Y	-0-			-0-
05	1829 X	1388	-0-	-441	-0-	1388	2			Y	-0-			-0-
06	1620 X	1307	-0-	-313	-0-	1307	2			Y	-0-			-0-
07	1457 N	1344	-0-	-113	-0-	1344	2			Y	-0-			-0-
08	1395 N	1306	-0-	-89	-0-	1306	2			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 604 RRCID -> 205052 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6988 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	718	-0-	-274	-0-	77	1	641	3	N	-0-	1	1			1
04	900	N	684	-0-	-216	-0-	95	1	589	3	N	-0-					1
05	1023	N	859	-0-	-164	-0-	115	1	742	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	101	1	745	3	N	-0-					2
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	89	1	786	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	868	N	866	-0-	-2	-0-	96	1	770	3	N	-0-	1	1			1

REED 101 WELL #: 20 RRCID -> 205053 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 4860 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	524	-0-	-96	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	145	1	454	3	Y	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	1			Y	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	92	1	563	3	Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	95	1	591	3	Y	-0-					-0-
*08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	95	1	593	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 205084 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 8 RRCID -> 205087 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 6 RRCID -> 205097 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	274	-0-	-408	-0-	19	1	255	3	Y	-0-					7
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	58	1	616	3	Y	2					9
							2	9									
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	196	1	561	3	Y	-0-					9
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	166	1	573	3	Y	-0-					9
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	199	1	592	3	Y	-0-					9
08	744	N	562	-0-	-182	-0-	113	1	449	3	Y	-0-					9

MAYER 37 WELL #: 7 RRCID -> 205099 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	198	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	195	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	202	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	189	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	225	-0-	-85	-0-	193	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	221	-0-	-89	-0-	193	1	28	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 37 WELL #: 9 RRCID -> 205102 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6410 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	18	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					-0-
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 502 RRCID -> 205132 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	93	1	1887	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	92	1	1829	3	N	1					2
							1	9									
05	2201	N	1975	-0-	-226	-0-	93	1	1882	3	N	-0-					2
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	93	1	1829	3	N	-0-					2
07	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	98	1	1863	3	N	-0-	1	1			1
08	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	99	1	1829	3	N	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 9 RRCID -> 205136 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7572 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	43	1	554	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	40	1	522	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	N	603	-0-	-48	-0-	48	1	546	3	N	8	2	1			6
							9	9									
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	38	1	538	3	N	6	4	1			8
							7	9									
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	36	1	553	3	N	8	8	1			8
							9	9									
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	39	1	546	3	N	8	6	1			10
							9	9									

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3207 RRCID -> 205191 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 7114 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	25	1	298	3	Y	5	9	1			8
							6	9									
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	24	1	275	3	Y	3	9	1			2
							3	9									
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	27	1	303	3	Y	3					5
							3	9									
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	27	1	293	3	Y	3					8
							3	9									
07	310	N	153	-0-	-157	-0-	12	1	140	3	Y	1					9
							1	9									
08	341	N	108	-0-	-233	-0-	9	1	98	3	Y	1	8	1			2
							1	9									

WILSON, DUKE 171 WELL #: 15 RRCID -> 205270 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN 86 WELL #: 6 RRCID -> 205272 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4524 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	636	-0-	-15	-0-	194	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	193	1	440	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	585	-0-	-128	-0-	192	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	604	-0-	-26	-0-	192	1	412	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	204	1	433	3	Y	-0-					-0-
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	195	1	420	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 11 RRCID -> 205276 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6170 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	49	1	563	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	53	1	534	3	Y	-0-					1
05	651	N	551	-0-	-100	-0-	51	1	500	3	Y	-0-					1
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	55	1	581	3	Y	-0-					1
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	65	1	552	3	Y	-0-					1
*08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	60	1	550	3	Y	-0-					1

MAYFIELD 40 WELL #: 6 RRCID -> 205279 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	39	1	450	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	38	1	384	3	Y	-0-					1
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	39	1	383	3	Y	-0-					1
06	480	N	429	-0-	-51	-0-	37	1	392	3	Y	-0-					1
07	434	N	381	-0-	-53	-0-	40	1	341	3	Y	-0-					1
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	40	1	368	3	Y	1					2
							1	9									

THOMSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 205283 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 5292 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	362	-0-	-413	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	570	N	60	-0-	-510	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	651	N	411	-0-	-240	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	360	N	243	-0-	-117	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	403	N	154	-0-	-249	-0-	154	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1714 RRCID -> 205296 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	227	-0-	-83	-0-	17	1	210	3	N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1718 RRCID -> 205302 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 52 RRCID -> 205387 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6864 - 7026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 99 RRCID -> 205388 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5142 - 5996

03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H., D-38 WELL #: 1 RRCID -> 205390 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987

03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					1
04	240 N	237	-0-	-3	-0-	11	1	226	3	N	-0-					1
05	279 N	239	-0-	-40	-0-	11	1	228	3	N	-0-	1	1			-0-
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
07	248 N	232	-0-	-16	-0-	12	1	220	3	N	-0-					-0-
08	248 N	221	-0-	-27	-0-	11	1	210	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 10 RRCID -> 205391 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534

03	217 N	216	-0-	-1	-0-	22	1	194	3	N	-0-					-0-
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	182	3	N	-0-					-0-
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	18	1	188	3	N	-0-					-0-
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	19	1	182	3	N	-0-					-0-
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	20	1	188	3	N	-0-					-0-
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	20	1	184	3	N	-0-					-0-

MAYER 20 WELL #: 4 RRCID -> 205403 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570

03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
05	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
07	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

MAYER 20 WELL #: 5 RRCID -> 205405 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305

03	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-					1
04	390 N	340	-0-	-50	-0-	340	2			Y	-0-					1
05	434 N	337	-0-	-97	-0-	337	2			Y	-0-					1
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					1
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 602 RRCID -> 205409 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6527 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	475	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	455	3	N	2					4
							2	9									
05	527	N	490	-0-	-37	-0-	23	1	467	3	N	-0-	1	1			3
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	3	N	-0-					3
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	24	1	466	3	N	-0-	2	1			1
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	25	1	457	3	N	-0-					1

MAYER 20 WELL #: 3 RRCID -> 205467 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434

03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 9 RRCID -> 205479 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6224 - 7384

03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	3	N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	3	N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	3	N	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	209	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1712 RRCID -> 205485 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587

03	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1713 RRCID -> 205486 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5686 - 7016

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 4 RRCID -> 205522 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5256 - 5304

03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					1
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					1
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					1
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					1
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					1
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 60 WELL #: 5 RRCID -> 205523 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4550 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					1
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					1
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					1
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					1
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					1

RICHARDSON 139 WELL #: 9 RRCID -> 205524 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	65	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	11	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 10 RRCID -> 205526 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-	1	1			1
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					1
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					1
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	1					1
							1	9									

CUSENBARY 60A WELL #: 5 RRCID -> 205540 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5067 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					4
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					4
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					4
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					4
*08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					4

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3206X RRCID -> 205549 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	3	1	9	Y	1	4	1			2
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					1
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

CUSENBARY 60A WELL #: 4 RRCID -> 205711 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4653 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					3
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					3
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					3
06	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	3			Y	-0-					3
07	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					3
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CUSENBARY 60 WELL #: 6 RRCID -> 205715 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 4912 - 5306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620 N	511	-0-	-109	-0-	511	3			Y	-0-					4
04	420 N	340	-0-	-80	-0-	340	3			Y	-0-					4
05	496 N	307	-0-	-189	-0-	307	3			Y	-0-					4
06	480 N	308	-0-	-172	-0-	308	3			Y	-0-					4
07	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	3			Y	-0-					4
08	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			Y	-0-					4

RICHARDSON 139 WELL #: 6 RRCID -> 205719 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6117 - 7056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806 N	747	-0-	-59	-0-	60	1	687	3	Y	-0-					1
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	61	1	670	3	Y	-0-					1
05	806 N	558	-0-	-248	-0-	45	1	513	3	Y	-0-					1
06	720 N	569	-0-	-151	-0-	44	1	525	3	Y	-0-					1
07	744 N	221	-0-	-523	-0-	20	1	201	3	Y	-0-					1
08	558 N	157	-0-	-401	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					1

CUSENBARY 58 WELL #: 5 RRCID -> 205724 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5126 - 5676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	41	1	436	3	N	4	12	1			16
						4	9									
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	44	1	414	3	N	1					17
						1	9									
05	465 N	225	-0-	-240	-0-	20	1	205	3	N	-0-					17
06	480 N	161	-0-	-319	-0-	15	1	144	3	N	2					19
						2	9									
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	44	1	450	3	N	9	10	1			18
						10	9									
*08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	45	1	547	3	N	-0-					18

TOM MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 205726 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7092 - 7362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
06	15 N	14	-0-	-1	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 2 RRCID -> 205728 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7203 - 7524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	N	15	18	1			7
						17	9									
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	96	3	N	3					10
						3	9									
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	97	3	N	4					14
						4	9									
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	N	3					17
						3	9									
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	N	1					18
						1	9									
*08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	100	3	N	1					19
						1	9									

TOM MITCHELL 2 WELL #: 5 RRCID -> 205731 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 6937 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 58 WELL #: 4 RRCID -> 205833 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5663 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	66	-0-	-213	-0-	6	1	60	3	N	-0-	2	1			2
04	240	N	62	-0-	-178	-0-	6	1	56	3	N	-0-					2
05	279	N	70	-0-	-209	-0-	6	1	64	3	N	-0-					2
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	1					3
							1	9									
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	1	2	1			2
							1	9									
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	N	-0-					2

MAYER 7 WELL #: 2 RRCID -> 205838 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 6995 - 7337

03	744	N	547	-0-	-197	-0-	59	1	488	3	N	-0-					2
04	750	N	711	-0-	-39	-0-	99	1	612	3	N	-0-					2
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	113	1	732	3	N	-0-	2	1			-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	78	1	575	3	N	-0-					-0-
07	744	N	558	-0-	-186	-0-	57	1	501	3	N	-0-					-0-
08	806	N	572	-0-	-234	-0-	63	1	509	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1715 RRCID -> 205922 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476

03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	53	1	664	3	N	-0-					1
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	50	1	598	3	N	-0-					1
05	682	N	620	-0-	-62	-0-	50	1	570	3	N	-0-	1	1			-0-
06	660	N	576	-0-	-84	-0-	51	1	525	3	N	-0-					-0-
07	682	N	607	-0-	-75	-0-	56	1	551	3	N	-0-					-0-
08	620	N	571	-0-	-49	-0-	60	1	510	3	N	1					1
							1	9									

MAYER 47 WELL #: 7 RRCID -> 205927 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796

03	589	N	224	-0-	-365	-0-	16	1	208	3	Y	-0-					3
04	570	N	173	-0-	-397	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					3
05	651	N	153	-0-	-498	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					3
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					3
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	Y	-0-					3
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	Y	-0-					3

MAYER 3C WELL #: 23 RRCID -> 205931 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 8486

03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 19 RRCID -> 205934 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 8451

03	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 3C WELL #: 18 RRCID -> 205936 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					2
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					2
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					2
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					2
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	605	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			Y	-0-					1

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 8 RRCID -> 205939 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6990 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	56	1	461	3	N	10	14	1			5
							11	9									
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	68	1	424	3	N	2					7
							2	9									
05	558	N	501	-0-	-57	-0-	67	1	432	3	N	2					9
							2	9									
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	59	1	437	3	N	2					11
							2	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	56	1	494	3	N	1					12
							1	9									
*08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	60	1	483	3	N	-0-					12

MAYFIELD 45 WELL #: 17 RRCID -> 205945 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6196 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	-0-					1
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	3	Y	-0-					1
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	25	1	244	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	31	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	26	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	217	-0-	-62	-0-	21	1	196	3	Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 20 RRCID -> 205946 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6461 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 22 RRCID -> 205947 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6454 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 8 RRCID -> 205988 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6192 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	456	-0-	-381	-0-	47	1	409	3	N	-0-					2
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	123	1	1185	3	N	-0-					2
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	103	1	1056	3	N	-0-	2	1			-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	80	1	768	3	N	-0-					-0-
07	899	N	789	-0-	-110	-0-	76	1	713	3	N	-0-					-0-
08	899	N	771	-0-	-128	-0-	76	1	695	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 12 RRCID -> 205989 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 6335 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	3	N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	3	N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	33	1	391	3	N	-0-					-0-
06	480	N	400	-0-	-80	-0-	30	1	370	3	N	-0-					-0-
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	32	1	374	3	N	-0-					-0-
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	33	1	384	3	N	-0-					-0-

LANCASTER 154 WELL #: 5 RRCID -> 206017 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 5940 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					2
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					2
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 23 RRCID -> 206087 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6392 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	392	-0-	-197	-0-	21	1	371	3	N	-0-					-0-
04	420	N	330	-0-	-90	-0-	20	1	310	3	N	-0-					-0-
05	465	N	287	-0-	-178	-0-	22	1	265	3	N	-0-					-0-
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	27	1	342	3	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	333	3	N	-0-					-0-
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	32	1	371	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TUST "C" WELL #: 9 RRCID -> 206100 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6318 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 206109 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6298 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	531	-0-	-337	-0-	29	1	502	3	N	-0-	1	1			1
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	44	1	683	3	N	-0-					1
05	837	N	566	-0-	-271	-0-	44	1	522	3	N	-0-	1	1			-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	45	1	562	3	N	-0-					-0-
07	744	N	698	-0-	-46	-0-	55	1	643	3	N	-0-					-0-
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	53	1	612	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 206110 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 6398 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	22	1	386	3	N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	370	3	N	-0-					-0-
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	32	1	379	3	N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	3	N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	31	1	371	3	N	-0-					-0-
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	32	1	369	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 9 RRCID -> 206112 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6360 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	10	-0-	-238	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	15	-0-	-295	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	15	N	13	-0-	-2	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 32 WELL #: 8 RRCID -> 206113 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6354 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	Y	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 2 RRCID -> 206114 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6072 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					6
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					6
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 2 RRCID -> 206115 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	48	1	417	3	N	-0-					1
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	38	1	368	3	N	8					9
							9	9									
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	35	1	359	3	N	9					18
							10	9									
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	58	1	555	3	N	1	13	1			6
							1	9									
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	3	1			3
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	2					5

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 8 RRCID -> 206116 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6390 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	24	1	207	3	N	-0-					1
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	N	-0-					1
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	21	1	212	3	N	-0-	1	1			-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	21	1	201	3	N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	23	1	214	3	N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	22	1	198	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 18 RRCID -> 206117 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 14 RRCID -> 206118 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	35	1	368	3	Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	34	1	340	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	362	-0-	-41	-0-	34	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	255	-0-	-135	-0-	29	1	226	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	281	-0-	-91	-0-	31	1	250	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	300	-0-	-72	-0-	31	1	269	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 32 WELL #: 7 RRCID -> 206119 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					1
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	11	1	106	3	Y	5					6
							6	9									
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	15	1	119	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	16	1	128	3	Y	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 11 RRCID -> 206120 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 8028

03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	51	1	583	3	Y	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	46	1	502	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	500	-0-	-89	-0-	40	1	460	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	44	1	517	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	49	1	496	3	Y	-0-					-0-
*08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	47	1	476	3	Y	1					1
							1	9									

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 36 RRCID -> 206173 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451

03	682	N	611	-0-	-71	-0-	33	1	578	3	N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	37	1	567	3	N	-0-					-0-
05	682	N	606	-0-	-76	-0-	47	1	559	3	N	-0-					-0-
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	40	1	506	3	N	-0-					-0-
07	620	N	429	-0-	-191	-0-	34	1	395	3	N	-0-					-0-
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	47	1	545	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 73 RRCID -> 206224 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6244 - 7200

03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 608 RRCID -> 206226 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 6890 - 7428

03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	283	3	N	-0-					2
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	42	1	261	3	N	-0-					2
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	43	1	278	3	N	-0-	2	1			-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	38	1	279	3	N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	32	1	279	3	N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	32	1	255	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 3402 RRCID -> 206227 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7025 - 7190

03	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					2
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-					2
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-	2	1			-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 78 RRCID -> 206231 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6224 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 13 RRCID -> 206232 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6402 - 7454

03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	280	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	25	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	29	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	28	1	228	3	Y	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3113 RRCID -> 206300 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5414 - 5662

03	155	N	134	-0-	-21	-0-	85	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	25	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	Y	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3114 RRCID -> 206301 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5510 - 5633

03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	104	1	59	3	Y	-0-					1
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	32	1	123	3	Y	-0-					1
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	3	Y	-0-					-0-
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	21	1	145	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3112 RRCID -> 206303 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5348 - 6268

03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	230	1	132	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	82	1	317	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	356	3	Y	-0-	4	1			1
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	34	1	344	3	Y	-0-					1
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	44	1	380	3	Y	-0-					1
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	45	1	313	3	Y	-0-					1

WILSON, DUKE STATE 152 WELL #: 2 RRCID -> 206371 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5362 - 6392

03	682	N	666	-0-	-16	-0-	49	1	617	3	N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	47	1	563	3	N	-0-					-0-
05	682	N	584	-0-	-98	-0-	47	1	537	3	N	-0-					-0-
06	630	N	550	-0-	-80	-0-	49	1	501	3	N	-0-					-0-
07	620	N	530	-0-	-90	-0-	49	1	481	3	N	-0-					-0-
*08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	62	1	528	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 904E RRCID -> 206373 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5957 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 303E RRCID -> 206375 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 5852 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1729 RRCID -> 206379 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5738 - 7789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	12	1			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	13	1			17
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	10	1			7
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	3	4	9	N	4	5	1			6
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	30	8	1			28
							33	9									
*08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	44	1	376	3	N	78					106
							86	9									

CANYON RANCH WELL #: 925S RRCID -> 206380 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5098 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8216S RRCID -> 206383 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4540 - 5121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9311S RRCID -> 206384 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4675 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 115 WELL #: 13S RRCID -> 206385 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4774 - 4916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 835X RRCID -> 206387 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4587 - 5132

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	675					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 11S RRCID -> 206388 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4832 - 5060

03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8213S RRCID -> 206389 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4840 - 5176

03	496 N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	496 N	337	-0-	-159	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	420 N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	496 N	409	-0-	-87	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	341 N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9317S RRCID -> 206390 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4609 - 5233

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 17S RRCID -> 206392 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4708 - 5220

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 12 RRCID -> 206405 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686

03	124 N	56	-0-	-68	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	39	1	390	3	Y	-0-					-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	33	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	33	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	434 N	282	-0-	-152	-0-	31	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	341 N	210	-0-	-131	-0-	22	1	188	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 67 RRCID -> 206406 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 11 RRCID -> 206407 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	3	Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	30	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	3	Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	33	1	281	3	Y	-0-					-0-
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	285	3	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 48 RRCID -> 206408 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	N	1	1	1			3
							1	9									
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	3	N	-0-					3
05	496	N	437	-0-	-59	-0-	21	1	416	3	N	-0-	1	1			2
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	3	N	-0-					2
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	21	1	407	3	N	-0-	1	1			1
08	434	N	369	-0-	-65	-0-	19	1	350	3	N	-0-					1

SIMMONS RANCH WELL #: 60 RRCID -> 206409 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 14 RRCID -> 206443 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	73	1	836	3	Y	2	5	1			12
							2	9									
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	75	1	754	3	Y	1					13
							1	9									
05	930	N	765	-0-	-165	-0-	71	1	694	3	Y	-0-	2	1			11
06	870	N	824	-0-	-46	-0-	71	1	753	3	Y	-0-					11
07	868	N	808	-0-	-60	-0-	85	1	723	3	Y	-0-					11
*08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	78	1	722	3	Y	-0-					11

MAYFIELD 34 WELL #: 13 RRCID -> 206446 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 50 RRCID -> 206460 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	541	3	N	-0-					1
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	25	1	493	3	N	1					2
							1	9									
05	558	N	519	-0-	-39	-0-	24	1	495	3	N	-0-	1	1			1
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	26	1	503	3	N	-0-					1
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	506	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	27	1	498	3	N	-0-					1

MAYER WELL #: 49 RRCID -> 206461 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 8191

03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-					4
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	3					7
							3	9									
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	16	1	321	3	N	-0-	4	1			3
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	16	1	313	3	N	-0-					3
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	17	1	320	3	N	-0-	2	1			1
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	17	1	315	3	N	-0-					1

SIMMONS RANCH WELL #: 49 RRCID -> 206462 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004

03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 51 RRCID -> 206468 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036

03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	3	N	-0-	1	1			2
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	438	3	N	1					3
							1	9									
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	442	3	N	1					4
							1	9									
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	21	1	404	3	N	-0-	1	1			3
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	22	1	420	3	N	-0-	2	1			1
08	465	N	413	-0-	-52	-0-	21	1	392	3	N	-0-					1

MAYER WELL #: 46 RRCID -> 206469 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174

03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	N	-0-					3
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	1					4
							1	9									
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	16	1	326	3	N	-0-	2	1			2
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	16	1	312	3	N	-0-					2
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	16	1	304	3	N	-0-	1	1			1
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	16	1	289	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 506 RRCID -> 206477 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	32	1	654	3	N	-0-					4
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	531	3	N	11					15
							12	9									
05	651	N	583	-0-	-68	-0-	27	1	556	3	N	-0-	4	1			11
06	660	N	562	-0-	-98	-0-	27	1	535	3	N	-0-					11
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	29	1	547	3	N	1	6	1			6
							1	9									
08	589	N	500	-0-	-89	-0-	26	1	474	3	N	-0-					6

MAYER RANCH Q-15 WELL #: 2 RRCID -> 206479 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948

03	713	N	513	-0-	-200	-0-	55	1	458	3	N	-0-					2
04	570	N	477	-0-	-93	-0-	66	1	411	3	N	-0-					2
05	651	N	439	-0-	-212	-0-	59	1	380	3	N	-0-	2	1			-0-
06	510	N	367	-0-	-143	-0-	44	1	323	3	N	-0-					-0-
07	496	N	382	-0-	-114	-0-	39	1	343	3	N	-0-					-0-
08	434	N	184	-0-	-250	-0-	20	1	164	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 606 RRCID -> 206480 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922

03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	3	N	-0-					2
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	498	3	N	4					6
							4	9									
05	589	N	523	-0-	-66	-0-	25	1	498	3	N	-0-	1	1			5
06	540	N	517	-0-	-23	-0-	25	1	492	3	N	-0-					5
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	26	1	492	3	N	-0-	3	1			2
08	527	N	502	-0-	-25	-0-	26	1	476	3	N	-0-					2

MAYER 36 WELL #: 10 RRCID -> 206482 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1137E RRCID -> 206483 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6200 - 6240

03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 11 RRCID -> 206503 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5549 - 7856

03	775	N	749	-0-	-26	-0-	56	1	693	3	N	-0-					-0-
04	720	N	690	-0-	-30	-0-	53	1	637	3	N	-0-					-0-
05	837	N	682	-0-	-155	-0-	55	1	627	3	N	-0-					-0-
06	720	N	626	-0-	-94	-0-	55	1	571	3	N	-0-					-0-
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	64	1	631	3	N	-0-					-0-
08	682	N	665	-0-	-17	-0-	70	1	595	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1716 RRCID -> 206985 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5503 - 8065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	54	1	675	3	N	-0-					-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	52	1	625	3	N	-0-					-0-
05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	56	1	631	3	N	-0-					-0-
06	720 N	638	-0-	-82	-0-	56	1	582	3	N	-0-					-0-
07	713 N	687	-0-	-26	-0-	63	1	624	3	N	-0-					-0-
08	682 N	652	-0-	-30	-0-	68	1	577	3	N	6					6
						7	9									

CAUTHORN 27 WELL #: 10 RRCID -> 207105 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 4544 - 6644

03	837 N	824	-0-	-13	-0-	299	1	525	3	Y	-0-					1
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	293	1	502	3	Y	-0-					1
05	899 N	754	-0-	-145	-0-	296	1	458	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	302	1	521	3	Y	-0-					-0-
07	806 N	801	-0-	-5	-0-	311	1	490	3	Y	-0-					-0-
*08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	305	1	513	3	Y	-0-					-0-

REINHARDT "6" WELL #: 10 RRCID -> 207106 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6052 - 8190

03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	63	1	723	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	62	1	672	3	Y	-0-					-0-
05	837 N	700	-0-	-137	-0-	56	1	644	3	Y	-0-					-0-
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	61	1	723	3	Y	-0-					-0-
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	67	1	682	3	Y	-0-					-0-
*08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	67	1	680	3	Y	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 11 RRCID -> 207107 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6104 - 8120

03	186 N	179	-0-	-7	-0-	14	1	165	3	N	-0-					144
04	180 N	130	-0-	-50	-0-	11	1	119	3	N	-0-					144
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	67	1	159	3	N	-0-					144
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	68	1	195	3	N	-0-					144
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	72	1	190	3	N	-0-					144
*08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	71	1	171	3	N	-0-					144

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 207108 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6427 - 7838

03	124 N	113	-0-	-11	-0-	12	1	101	3	N	-0-	1	1			2
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	15	1	95	3	N	-0-	1	1			1
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	15	1	99	3	N	1	1	1			1
						1	9									
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	13	1	98	3	N	-0-					1
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	12	1	102	3	N	-0-	1	1			-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	13	1	100	3	N	-0-					-0-

MORRISS 62 WELL #: 6 RRCID -> 207154 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5234 - 5608

03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	49	1	475	3	Y	-0-					-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	51	1	473	3	Y	-0-					-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	52	1	465	3	Y	-0-					-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	53	1	473	3	Y	-0-					-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	56	1	482	3	Y	-0-					-0-
*08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	52	1	478	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CAUTHORN 27 WELL #: 12 RRCID -> 207157 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4128 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	114	1	552	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	593	-0-	-67	-0-	105	1	488	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	531	-0-	-213	-0-	99	1	431	3	Y	1					1
							1	9									
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	107	1	472	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	620	N	557	-0-	-63	-0-	110	1	447	3	Y	-0-					1
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	90	1	404	3	Y	-0-	1	1			-0-

MAYER 49 WELL #: 4 RRCID -> 207161 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 69 RRCID -> 207171 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6312 - 7240

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

REINHARDT "6" WELL #: 9 RRCID -> 207173 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 8256

03	527	N	337	-0-	-190	-0-	27	1	310	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	450	N	287	-0-	-163	-0-	24	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	41	1	466	3	Y	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	46	1	538	3	Y	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	61	1	618	3	Y	-0-					-0-
*08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	61	1	617	3	Y	-0-					-0-

MAYER 48 WELL #: 2 RRCID -> 207238 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7714 - 7916

03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	394	3	Y	-0-					2
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	32	1	346	3	Y	3					5
							3	9									
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	34	1	310	3	Y	-0-					5
06	390	N	187	-0-	-203	-0-	15	1	172	3	Y	-0-					5
07	403	N	196	-0-	-207	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					5
08	341	N	179	-0-	-162	-0-	15	1	162	3	Y	2					7
							2	9									

CAUTHORN 27 WELL #: 8 RRCID -> 207240 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6020 - 6166

03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	3	1			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS RANCH WELL #: 62 RRCID -> 207241 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 6686 - 7270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 65 RRCID -> 207244 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6856 - 7746

03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	95	1	56	3	N	-0-					-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	92	1	49	3	N	-0-					-0-
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	95	1	48	3	N	-0-					-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	92	1	51	3	N	-0-					-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	95	1	37	3	N	-0-					-0-
*08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	95	1	47	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 66 RRCID -> 207245 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 6276 - 6888

03	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD" WELL #: 3 RRCID -> 207296 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 7772

03	341 N	333	-0-	-8	-0-	16	1	317	3	N	-0-	2	1			2
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	1					3
						1	9									
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	15	1	311	3	N	1					4
						1	9									
06	330 N	322	-0-	-8	-0-	16	1	305	3	N	1					5
						1	9									
07	341 N	327	-0-	-14	-0-	16	1	311	3	N	-0-	2	1			3
08	341 N	322	-0-	-19	-0-	17	1	305	3	N	-0-					3

SIMMONS RANCH WELL #: 64 RRCID -> 207297 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6770 - 7074

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 12 RRCID -> 207299 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6107 - 7342

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 51 WELL #: 4 RRCID -> 207301 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6592 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					2
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-					2
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	3	N	-0-					2
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	11	1	223	3	N	-0-					2
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	12	1	230	3	N	-0-					2
08	248	N	123	-0-	-125	-0-	6	1	117	3	N	-0-					2

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 14 RRCID -> 207302 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6448 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					1
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	11	1	214	3	N	1					2
							1	9									
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	11	1	221	3	N	-0-	1	1			1
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	11	1	210	3	N	-0-					1
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	11	1	216	3	N	-0-	1	1			-0-
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 16 RRCID -> 207389 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5120 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	118	1	381	3	N	-0-					3
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	116	1	359	3	N	1					4
							1	9									
05	527	N	475	-0-	-52	-0-	137	1	338	3	N	-0-	3	1			1
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	134	1	346	3	N	-0-	1	1			-0-
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	126	1	337	3	N	1					1
							1	9									
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	130	1	337	3	N	1	1	1			1
							1	9									

MORRISS 64 WELL #: 5 RRCID -> 207392 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5286 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 10 RRCID -> 207393 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6298 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	19	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	19	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	20	1	166	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	19	1	171	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 207425 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S.JR."U" WELL #: 6 RRCID -> 207427 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6642 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	3	N	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	12	1	75	3	N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	12	1	77	3	N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	10	1	77	3	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 2 RRCID -> 207469 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	253	3	N	-0-					2
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	37	1	230	3	N	-0-					2
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	37	1	236	3	N	-0-	2	1			-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	32	1	236	3	N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	27	1	242	3	N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	30	1	238	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 6 RRCID -> 207477 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD" WELL #: 2 RRCID -> 207480 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	49	1	989	3	N	-0-	1	1			1
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	48	1	958	3	N	6					7
							7	9									
05	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	49	1	985	3	N	-0-					7
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	48	1	948	3	N	1					8
							1	9									
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	53	1	1008	3	N	-0-	4	1			4
*08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	54	1	990	3	N	-0-					4

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 207482 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	156	1	1287	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	188	1	1162	3	N	-0-	1	1			1
05	1550	N	1167	-0-	-383	-0-	157	1	1010	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1410	N	1297	-0-	-113	-0-	155	1	1142	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	134	1	1191	3	N	-0-					-0-
*08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	148	1	1187	3	N	-0-					-0-

KELLY 127 WELL #: 6 RRCID -> 207521 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 4845 - 6231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	Y	-0-					3
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	30	1	327	3	Y	-0-					3
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	26	1	310	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	25	1	308	3	Y	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	315	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	29	1	306	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 7 RRCID -> 207525 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4937 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 112 WELL #: 10 RRCID -> 207532 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4671 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			Y	-0-					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 10 RRCID -> 207535 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7010 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	78	1	290	3	Y	-0-					62
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	25	1	267	3	Y	-0-					62
05	372	N	285	-0-	-87	-0-	23	1	262	3	Y	-0-					62
06	360	N	241	-0-	-119	-0-	19	1	222	3	Y	-0-					62
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	27	1	272	3	Y	-0-					62
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	274	3	Y	-0-					62

RICHARDSON 135 WELL #: 8 RRCID -> 207541 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 6807 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 5 RRCID -> 207545 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	26	1	536	3	N	-0-					4
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	3	N	-0-					4
05	620	N	511	-0-	-109	-0-	24	1	487	3	N	-0-					4
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	24	1	472	3	N	-0-					4
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	26	1	492	3	N	-0-					4
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	3	N	-0-					4

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 31 RRCID -> 207598 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6600 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 29 RRCID -> 207602 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	26	1	446	3	N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	430	3	N	-0-					-0-
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	37	1	440	3	N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	34	1	426	3	N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	37	1	431	3	N	-0-					-0-
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	37	1	423	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 71 RRCID -> 207645 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 3 RRCID -> 207648 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					2
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					2
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	2	1			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 13 RRCID -> 207667 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4774 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 15 RRCID -> 207669 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	462	-0-	-34	-0-	56	1	406	3	Y	-0-					9
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	55	1	321	3	Y	-0-					9
05	496	N	429	-0-	-67	-0-	66	1	363	3	Y	-0-					9
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	41	1	428	3	Y	-0-					9
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	43	1	415	3	Y	-0-					9
*08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	45	1	409	3	Y	-0-	7	1			2

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 1 RRCID -> 207673 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6474 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	15	1	254	3	N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	21	1	250	3	N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	20	1	245	3	N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	21	1	249	3	N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	21	1	245	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 13 RRCID -> 207674 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6500 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	27	1	463	3	N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	29	1	445	3	N	-0-					-0-
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	39	1	456	3	N	-0-					-0-
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	35	1	437	3	N	-0-					-0-
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	38	1	442	3	N	-0-					-0-
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	37	1	431	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 39 RRCID -> 207723 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6323 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	725	-0-	-50	-0-	40	1	685	3	N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	43	1	660	3	N	-0-					-0-
05	775	N	732	-0-	-43	-0-	57	1	675	3	N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	53	1	658	3	N	-0-					-0-
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	54	1	641	3	N	-0-					-0-
08	744	N	586	-0-	-158	-0-	47	1	539	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 34 RRCID -> 207725 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6560 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON 134 WELL #: 3 RRCID -> 207728 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 6450 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					8
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					8
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					8
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					8
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					8
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8

BLOODWORTH WELL #: 1201 RRCID -> 207731 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 207733 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	61	1	1064	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	66	1	1018	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	86	1	1021	3	N	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	81	1	1014	3	N	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	88	1	1032	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	88	1	1018	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 17 RRCID -> 207736 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5383 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	178	3	Y	-0-					1
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	28	1	160	3	Y	-0-					1
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	29	1	161	3	Y	-0-					1
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	16	1	164	3	Y	-0-					1
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	38	1	350	3	Y	-0-	1	1			-0-

VALLIANT WELL #: 7 RRCID -> 207909 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7113 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	14	1	240	3	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	20	1	233	3	N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	3	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	N	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	231	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 20 RRCID -> 207910 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5046 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	59	1	432	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	34	1	353	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	406	-0-	-90	-0-	51	1	355	3	Y	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	57	1	447	3	Y	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	53	1	429	3	Y	-0-					-0-
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	53	1	427	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 124 WELL #: 19 RRCID -> 207911 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5242 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	62	1	457	3	Y	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	41	1	421	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	449	-0-	-78	-0-	56	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	55	1	430	3	Y	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	54	1	439	3	Y	-0-					-0-
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	54	1	431	3	Y	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 207915 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6484 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	33	1	677	3	N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	29	1	8	2	N	-0-					-0-
							569	3									
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	5	2	N	-0-					-0-
							556	3									
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	27	1	3	2	N	-0-					-0-
							534	3									
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	29	1	10	2	N	-0-					-0-
							550	3									
08	589	N	568	-0-	-21	-0-	29	1	6	2	N	-0-					-0-
							533	3									

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 207928 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6260 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	14	1	240	3	N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	14	1	221	3	N	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	19	1	223	3	N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	17	1	217	3	N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	19	1	222	3	N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	19	1	222	3	N	-0-					-0-

GALBRAITH 79 WELL #: 8 RRCID -> 207942 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4582 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 6 RRCID -> 207985 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	120	-0-	-66	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 19 RRCID -> 207986 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6912 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	19	1	338	3	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	3	N	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	27	1	323	3	N	-0-					-0-
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	24	1	300	3	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	26	1	301	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 52 WELL #: 4 RRCID -> 207987 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7484 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	-0-					1
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	3	N	-0-					1
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					1
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	9	1	184	3	N	-0-					1
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	10	1	184	3	N	-0-					1
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	N	-0-					1

GALBRAITH 79 WELL #: 6 RRCID -> 207990 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4559 - 5845

03	248	N	230	-0-	-18	-0-	28	1	202	3	Y	-0-					8
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	29	1	166	3	Y	-0-					8
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	33	1	180	3	Y	-0-					8
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	Y	-0-					8
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	216	3	Y	-0-					8
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	3	Y	-0-	6	1			2

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 208015 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6270 - 7558

03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	3	N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	3	N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	26	1	305	3	N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	3	N	-0-					-0-
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 6 RRCID -> 208022 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6260 - 7554

03	341	N	333	-0-	-8	-0-	18	1	315	3	N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	19	1	300	3	N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	26	1	305	3	N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	24	1	297	3	N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	26	1	304	3	N	-0-					-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	26	1	302	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 11 RRCID -> 208028 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 4808 - 6830

03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 2 RRCID -> 208030 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4084 - 5354

03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-					1
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	N	-0-					1
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	10	1	107	3	N	-0-	1	1			-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 21 1/2 WELL #: 5 RRCID -> 208037 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5493 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	51	1	642	3	N	1	3	1			4
							1	9									
04	690	N	659	-0-	-31	-0-	51	1	607	3	N	1	2	1			3
							1	9									
05	806	N	708	-0-	-98	-0-	57	1	650	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	660	N	630	-0-	-30	-0-	56	1	573	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	59	1	580	3	N	1	2	1			1
							1	9									
08	713	N	510	-0-	-203	-0-	53	1	457	3	N	-0-					1

SHURLEY 142 WELL #: 22 RRCID -> 208038 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5206 - 6572

03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	5	1	344	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	101	-0-	-271	-0-	2	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	7	1	322	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	7	1	318	3	Y	-0-					-0-
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	7	1	317	3	Y	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 208047 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446

03	310	N	261	-0-	-49	-0-	14	1	247	3	N	-0-	21	1			2
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	14	1	210	3	N	-0-					2
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	22	1	264	3	N	1					3
							1	9									
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	3	N	-0-					3
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	N	-0-					3
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	269	3	N	-0-					3

SHURLEY 165 WELL #: 9 RRCID -> 208050 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					2
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 16 RRCID -> 208051 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5134 - 5788

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		29	-0-	29	29	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		34	-0-	34	63	3	1	31	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 11 RRCID -> 208079 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4498 - 5912

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GALBREATH 79 WELL #: 9 RRCID -> 208106 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5412 - 5854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	21	1	153	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	125	-0-	-55	-0-	18	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	156	-0-	-61	-0-	24	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	Y	-0-					-0-
*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 20 RRCID -> 208110 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5222 - 6382

03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	7	1	463	3	Y	-0-					-0-
05	496 N	427	-0-	-69	-0-	9	1	418	3	Y	-0-					-0-
06	480 N	435	-0-	-45	-0-	9	1	426	3	Y	-0-					-0-
07	496 N	451	-0-	-45	-0-	10	1	441	3	Y	-0-					-0-
*08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	10	1	441	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 19 RRCID -> 208112 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 5205 - 6532

03	589 N	489	-0-	-100	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
04	570 N	158	-0-	-412	-0-	2	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	651 N	596	-0-	-55	-0-	13	1	583	3	Y	-0-					-0-
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	13	1	596	3	Y	-0-					-0-
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	13	1	585	3	Y	-0-					-0-
08	589 N	586	-0-	-3	-0-	13	1	573	3	Y	-0-					-0-

BLOODWORTH WELL #: 901 RRCID -> 208130 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588

03	651 N	633	-0-	-18	-0-	35	1	598	3	N	-0-					-0-
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	37	1	578	3	N	-0-					-0-
05	651 N	625	-0-	-26	-0-	49	1	576	3	N	-0-					-0-
06	600 N	596	-0-	-4	-0-	44	1	552	3	N	-0-					-0-
07	651 N	618	-0-	-33	-0-	48	1	570	3	N	-0-					-0-
08	620 N	612	-0-	-8	-0-	49	1	563	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 18 RRCID -> 208152 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5044 - 6373

03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	60	1	445	3	Y	-0-					-0-
04	480 N	464	-0-	-16	-0-	41	1	423	3	Y	-0-					-0-
05	527 N	446	-0-	-81	-0-	56	1	390	3	Y	-0-					-0-
06	480 N	466	-0-	-14	-0-	52	1	414	3	Y	-0-					-0-
07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	53	1	429	3	Y	-0-					-0-
*08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	53	1	425	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 5A RRCID -> 208153 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5095 - 5985

03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-	3	1			14
04	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-					14
05	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-					14
06	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3			Y	-0-					14
07	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					14
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					14

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 28 RRCID -> 208154 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6643 - 7836

03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	3	N	-0-					-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	314	3	N	-0-					-0-
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	27	1	320	3	N	-0-					-0-
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	3	N	-0-					-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	27	1	318	3	N	-0-					-0-
08	341 N	339	-0-	-2	-0-	27	1	312	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 6A RRCID -> 208155 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5742 - 5980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 2A RRCID -> 208159 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5090 - 5956

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-	3	1			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
05	33 X	-0-	-0-	-33	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 6 RRCID -> 208160 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2840 - 3684

03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
04	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
05	527 N	397	-0-	-130	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
06	510 N	501	-0-	-9	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
07	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
*08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1724 RRCID -> 208168 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596

03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-					-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
08	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	1			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1728 RRCID -> 208173 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397

03	248 N	235	-0-	-13	-0-	17	1	218	3	N	-0-					1
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	17	1	200	3	N	-0-					1
05	248 N	211	-0-	-37	-0-	17	1	194	3	N	-0-	1	1			-0-
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	17	1	172	3	N	-0-					-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	19	1	183	3	N	-0-					-0-
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	20	1	171	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 404S RRCID -> 208175 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 2758 - 3290

03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	16	1	486	3	Y	-0-					-0-
04	510 N	466	-0-	-44	-0-	13	1	453	3	Y	-0-					-0-
05	558 N	432	-0-	-126	-0-	19	1	413	3	Y	-0-					-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	548	3	Y	-0-					-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	3	Y	-0-					-0-
*08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 16 RRCID -> 208194 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5690 - 8702

03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	-0-					1
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	11	1	135	3	N	-0-					1
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	12	1	136	3	N	-0-	1	1			-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
07	155 N	93	-0-	-62	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 41 RRCID -> 208196 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	21	1	366	3	N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	31	1	361	3	N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	350	3	N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	30	1	358	3	N	-0-					-0-
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	30	1	346	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 43 RRCID -> 208198 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1415	-0-	-259	-0-	77	1	1338	3	N	-0-					-0-
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	88	1	1362	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	117	1	1385	3	N	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	108	1	1347	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	114	1	1349	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	114	1	1317	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 8A RRCID -> 208231 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5048 - 5819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	783	-0-	-85	-0-	783	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	3			Y	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
08	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 7 RRCID -> 208241 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4647 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2

CUSENBARY 60 WELL #: 9 RRCID -> 208243 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4104 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					5
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					5
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					5
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 7 RRCID -> 208245 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5681 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 17 RRCID -> 208249 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	N	-0-					-0-
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 165 WELL #: 8 RRCID -> 208260 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5436 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	7	1	416	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	371	-0-	-63	-0-	8	1	363	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	371	-0-	-19	-0-	8	1	363	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	9	1	383	3	Y	-0-					-0-
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	9	1	387	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 21 RRCID -> 208276 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5138 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	4	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	9	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	8	1	365	3	Y	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	9	1	384	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	8	1	373	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH,LILLIAN M.MEM.HOSP."A" WELL #: 4 RRCID -> 208278 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7621 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	2	1	739	2	N	-0-					-0-
05	837	N	729	-0-	-108	-0-	729	2			N	-0-					-0-
06	780	N	711	-0-	-69	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	5	1	733	2	N	-0-					-0-
08	744	N	736	-0-	-8	-0-	30	1	706	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 7 RRCID -> 208296 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7049 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 208307 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					1
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	N	-0-					1
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-	1	1			-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 12 RRCID -> 208316 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	35	1	431	3	N	-0-					1
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	33	1	397	3	N	-0-					1
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	35	1	396	3	N	-0-	1	1			-0-
06	450	N	397	-0-	-53	-0-	35	1	362	3	N	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	39	1	389	3	N	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	43	1	366	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 6 RRCID -> 208318 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3910 - 3960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	32	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	27	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	279	-0-	-62	-0-	30	1	249	3	Y	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	284	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	20	1	273	3	Y	-0-					-0-
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	276	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 22 RRCID -> 208324 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 N	391	-0-	-74	-0-	21	1	370	3	N	-0-					-0-
04	390 N	385	-0-	-5	-0-	23	1	362	3	N	-0-					-0-
05	434 N	394	-0-	-40	-0-	31	1	363	3	N	-0-					-0-
06	390 N	383	-0-	-7	-0-	28	1	355	3	N	-0-					-0-
07	403 N	381	-0-	-22	-0-	30	1	351	3	N	-0-					-0-
08	403 N	358	-0-	-45	-0-	29	1	329	3	N	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 8 RRCID -> 208326 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552

03	496 N	452	-0-	-44	-0-	25	1	427	3	N	-0-					-0-
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	410	3	N	-0-					-0-
05	496 N	456	-0-	-40	-0-	36	1	420	3	N	-0-					-0-
06	450 N	437	-0-	-13	-0-	32	1	405	3	N	-0-					-0-
07	465 N	448	-0-	-17	-0-	35	1	413	3	N	-0-					-0-
08	465 N	440	-0-	-25	-0-	35	1	405	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1534 RRCID -> 208329 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 5293 - 6239

03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	40	1	505	3	N	-0-					-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	41	1	487	3	N	-0-					-0-
05	527 N	521	-0-	-6	-0-	42	1	479	3	N	-0-					-0-
06	510 N	478	-0-	-32	-0-	42	1	436	3	N	-0-					-0-
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	50	1	493	3	N	-0-					-0-
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	54	1	465	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3413 RRCID -> 208330 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5138 - 6386

03	372 N	353	-0-	-19	-0-	26	1	327	3	N	-0-					-0-
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	25	1	302	3	N	-0-					-0-
05	372 N	334	-0-	-38	-0-	27	1	307	3	N	-0-					-0-
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	27	1	279	3	N	-0-					-0-
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	30	1	295	3	N	-0-					-0-
08	341 N	304	-0-	-37	-0-	32	1	272	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3111 RRCID -> 208401 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7052 - 7382

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	7	1			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	6	1			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	14	1			7

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3110 RRCID -> 208402 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7039 - 7399

03	341 N	285	-0-	-56	-0-	22	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	360 N	276	-0-	-84	-0-	22	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	403 N	278	-0-	-125	-0-	23	1	255	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	22	1	231	3	Y	-0-					-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	Y	-0-					-0-
08	279 N	188	-0-	-91	-0-	16	1	172	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 7 RRCID -> 208451 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3010 - 3768

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 8 RRCID -> 208452 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2923 - 4306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 208454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	47	1	389	3	N	2	1	1			4
							2	9									
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	57	1	356	3	N	7	3	1			8
							8	9									
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	46	1	296	3	N	-0-	4	1			4
06	420	N	220	-0-	-200	-0-	26	1	194	3	N	-0-					4
07	434	N	265	-0-	-169	-0-	27	1	238	3	N	-0-	2	1			2
08	341	N	211	-0-	-130	-0-	23	1	188	3	N	-0-	1	1			1

WILSON, DUKE 189 WELL #: 13 RRCID -> 208455 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5695 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	3	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	240	3	N	-0-					-0-
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	21	1	221	3	N	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	24	1	237	3	N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	26	1	221	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X" WELL #: 2 RRCID -> 208466 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6460 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 22 RRCID -> 208473 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5218 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	222	3	Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	16	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	16	1	172	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3112 RRCID -> 208486 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7002 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	379	-0-	-86	-0-	30	1	348	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	27	1	305	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	321	-0-	-144	-0-	26	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	235	-0-	-125	-0-	20	1	214	3	Y	1					1
							1	9									
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	47	1	525	3	Y	-0-					1
*08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	51	1	554	3	Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 34 WELL #: 3 RRCID -> 208508 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	47	1	945	3	N	-0-					3
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	45	1	892	3	N	2					5
							2	9									
05	1023	N	945	-0-	-78	-0-	44	1	901	3	N	-0-	3	1			2
06	960	N	933	-0-	-27	-0-	45	1	888	3	N	-0-					2
07	961	N	949	-0-	-12	-0-	47	1	902	3	N	-0-	1	1			1
*08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	49	1	894	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 5 RRCID -> 208515 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6343 - 6715

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 68 RRCID -> 208523 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6586 - 7192

03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 63 RRCID -> 208525 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6942 - 7166

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 76 RRCID -> 208526 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6178 - 6951

03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 14 RRCID -> 208529 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6647 - 8035

03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	36	1	447	3	N	-0-	13	1			7
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	34	1	408	3	N	1	5	1			3
							1	9									
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	36	1	409	3	N	-0-	2	1			1
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	37	1	378	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	42	1	415	3	N	-0-	1	1			-0-
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	42	1	360	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2072S RRCID -> 208545 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6037 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 16 RRCID -> 208549 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 5728 PERF. 4004 - 5264

03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					4
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					4
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					4
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-					4
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					4
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					4

SIMMONS RANCH WELL #: 99 RRCID -> 208553 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6334 - 7020

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 208554 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5368 - 8199

03	155	N	140	-0-	-15	-0-	17	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	Y	-0-					-0-
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208556 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6046 - 7743

03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	37	1	274	2	Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	19	1	269	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	24	1	263	2	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 15 RRCID -> 208558 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919

03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	59	1	735	3	N	-0-					1
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	62	1	743	3	N	-0-					1
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	63	1	716	3	N	-0-	1	1			-0-
06	780	N	705	-0-	-75	-0-	62	1	643	3	N	-0-					-0-
07	837	N	790	-0-	-47	-0-	73	1	717	3	N	-0-					-0-
08	775	N	762	-0-	-13	-0-	80	1	682	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3303 RRCID -> 208565 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526

03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	293	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	23	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	26	1	290	3	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	26	1	281	3	Y	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	3	Y	-0-					-0-
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	301	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 72 RRCID -> 208566 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3113 RRCID -> 208569 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323

03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	221	3	N	1	1	1			3
							1	9									
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	34	1	209	3	N	-0-	1	1			2
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	34	1	218	3	N	-0-	1	1			1
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	3	N	-0-					1
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	228	3	N	-0-	1	1			-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	28	1	224	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH,LILLIAN M.MEM. HOSP."B" WELL #: 3 RRCID -> 208570 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667

03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	1	1	129	2	N	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1138E RRCID -> 208572 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 6298

03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 15 RRCID -> 208573 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846

03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	34	1	427	3	N	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	31	1	366	3	N	-0-					-0-
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	33	1	370	3	N	-0-					-0-
06	420	N	371	-0-	-49	-0-	33	1	338	3	N	-0-					-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	36	1	357	3	N	-0-					-0-
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	39	1	332	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9203S RRCID -> 208576 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 4888 - 5194

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 9312S RRCID -> 208580 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4900 - 5239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER 16 WELL #: 3 RRCID -> 208581 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5982 - 7303

03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
07	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
08	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3209 RRCID -> 208582 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7058 - 7370

03	310 N	274	-0-	-36	-0-	21	1	253	3	Y	-0-					-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	271	-0-	-101	-0-	22	1	249	3	Y	-0-					-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	326	3	Y	-0-					-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	3	Y	-0-					-0-
*08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	339	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3213 RRCID -> 208583 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7144 - 7486

03	124 N	67	-0-	-57	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	85	-0-	-39	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "J" WELL #: 902 RRCID -> 208586 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6574 - 7828

03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	76	1	480	3	N	3					5
						3	9									
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	75	1	466	3	N	19	6	1			18
						21	9									
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	59	1	487	3	N	13	11	1			20
						14	9									
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	66	1	446	3	N	26					46
						29	9									
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	67	1	474	3	N	20	20	1			46
						22	9									
08	558 N	535	-0-	-23	-0-	67	1	456	3	N	11	20	1			37
						12	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 123 WELL #: 18 RRCID -> 208588 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5060 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	98	1	721	3	Y	51	11	1			42
							56	9									
04	810	N	809	-0-	-1	-0-	65	1	669	3	Y	68	16	1			94
							75	9									
05	868	N	768	-0-	-100	-0-	95	1	664	3	Y	8	28	1			74
							9	9									
06	840	N	796	-0-	-44	-0-	88	1	693	3	Y	14	23	1			65
							15	9									
07	837	N	827	-0-	-10	-0-	89	1	721	3	Y	15	20	1			60
							17	9									
*08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	93	1	749	3	Y	19	19	1			60
							21	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 77 RRCID -> 208589 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6254 - 7172

03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

GALBREATH 79 WELL #: 10 RRCID -> 208590 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4796 - 5886

03	775	N	646	-0-	-129	-0-	78	1	568	3	Y	-0-					1
04	750	N	514	-0-	-236	-0-	76	1	438	3	Y	-0-					1
05	868	N	572	-0-	-296	-0-	88	1	484	3	Y	-0-					1
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	57	1	594	3	Y	-0-					1
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	47	1	450	3	Y	-0-					1
08	558	N	432	-0-	-126	-0-	43	1	389	3	Y	-0-	1	1			-0-

SHURLEY 123 WELL #: 19 RRCID -> 208591 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6356 - 6437

03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	30	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	45	1	316	3	Y	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	40	1	316	3	Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	44	1	356	3	Y	-0-					-0-
*08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	42	1	334	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3305 RRCID -> 208593 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7112 - 7734

03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	20	1	226	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	20	1	221	3	Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	20	1	224	3	Y	-0-					-0-
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	30	1	325	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 15 RRCID -> 208598 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5800 - 7788

03	341	N	320	-0-	-21	-0-	24	1	296	3	N	-0-					1
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	21	1	254	3	N	-0-					1
05	372	N	282	-0-	-90	-0-	23	1	259	3	N	-0-	1	1			-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	23	1	238	3	N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	27	1	263	3	N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	28	1	243	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALDWELL, WINNIE R. TRUST K. WELL #: 4 RRCID -> 208641 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5302 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	35	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					-0-
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	Y	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 80 RRCID -> 208676 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5179 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	98	1	4	3	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 17 RRCID -> 208678 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5672 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-

MAYER 7 WELL #: 3 RRCID -> 208682 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7003 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	506	-0-	-83	-0-	55	1	451	3	N	-0-					2
04	570	N	497	-0-	-73	-0-	69	1	428	3	N	-0-					2
05	651	N	433	-0-	-218	-0-	58	1	375	3	N	-0-	2	1			-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	68	1	505	3	N	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	60	1	528	3	N	-0-					-0-
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	63	1	508	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 15 RRCID -> 208693 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5238 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	77	1	568	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	616	-0-	-44	-0-	41	1	575	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	589	-0-	-186	-0-	37	1	552	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	41	1	619	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	38	1	549	2	Y	-0-					-0-
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	53	1	572	2	Y	-0-					-0-

MORRIS 64 WELL #: 8 RRCID -> 208694 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5252 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	14	1	137	3	Y	-0-	17	1			-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	18	1	161	3	Y	2					2
							2	9									
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	13	1	119	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	39	1	333	3	Y	4					10
							4	9									
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	32	1	295	3	Y	2	6	1			6
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 165 WELL #: 7 RRCID -> 208696 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5361 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					1
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	3	Y	-0-					1
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	238	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	239	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	6	1	252	3	Y	-0-					-0-
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	6	1	267	3	Y	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 208705 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6514 - 7300

03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	32	1	641	3	N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	8	2	N	-0-					-0-
							592	3									
05	713	N	637	-0-	-76	-0-	30	1	6	2	N	-0-					-0-
							601	3									
06	660	N	618	-0-	-42	-0-	30	1	3	2	N	-0-					-0-
							585	3									
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	31	1	11	2	N	-0-					-0-
							594	3									
08	651	N	619	-0-	-32	-0-	32	1	6	2	N	-0-					-0-
							581	3									

GALBREATH 80 WELL #: 3 RRCID -> 208764 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5378 - 5971

03	806	N	737	-0-	-69	-0-	89	1	648	3	Y	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	114	1	658	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	671	-0-	-166	-0-	103	1	568	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	61	1	639	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	572	-0-	-234	-0-	54	1	518	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	564	-0-	-118	-0-	56	1	508	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 109 RRCID -> 208773 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 5183 - 6010

03	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 9 RRCID -> 208791 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6480

03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	102	1	492	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	100	1	466	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	518	-0-	-133	-0-	97	1	421	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	104	1	460	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	545	-0-	-44	-0-	107	1	438	3	Y	-0-					-0-
*08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	100	1	448	3	Y	-0-					-0-

MORRIS 64 WELL #: 7 RRCID -> 208863 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5228 - 5864

03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	103	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	132	1	370	3	Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	120	1	222	3	Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	105	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	335	-0-	-192	-0-	120	1	215	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	259	-0-	-82	-0-	111	1	148	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 64 WELL #: 9 RRCID -> 208868 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4862 - 5823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	41	1	391	3	Y	-0-	2	1			1
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	39	1	358	3	Y	-0-					1
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	38	1	339	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	420	N	184	-0-	-236	-0-	18	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	116	-0-	-287	-0-	12	1	102	3	Y	2					2
							2	9									
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	35	1	328	3	Y	-0-	1	1			1

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 2906 RRCID -> 208909 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7156 - 7457

03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	3	Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 3 RRCID -> 208930 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6220 - 6694

03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	154	1	745	3	Y	-0-	1	1			1
04	810	N	806	-0-	-4	-0-	143	1	663	3	Y	-0-					1
05	930	N	570	-0-	-360	-0-	106	1	464	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	870	N	623	-0-	-247	-0-	115	1	508	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	700	-0-	-137	-0-	138	1	562	3	Y	-0-					-0-
*08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	147	1	660	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 12 RRCID -> 208933 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 6393 - 7082

03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					1
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	3	Y	-0-					1
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	15	1	142	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	Y	-0-					-0-
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 7 RRCID -> 208936 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4616 - 5160

03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	N	-0-					1
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 8 RRCID -> 208937 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 4516 - 5490

03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	N	-0-					1
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	3	N	-0-					1
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	17	1	168	3	N	-0-	1	1			-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	18	1	170	3	N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	18	1	180	3	N	-0-					-0-
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 1 WELL #: 7 RRCID -> 208942 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 N	348	-0-	-24	-0-	16	1	332	3	N	-0-					5
04	360 N	336	-0-	-24	-0-	16	1	320	3	N	-0-					5
05	403 N	289	-0-	-114	-0-	14	1	275	3	N	-0-					5
06	330 N	45	-0-	-285	-0-	2	1	43	3	N	-0-					5
07	341 N	7	-0-	-334	-0-	7	3			N	-0-					5
08	279 N	40	-0-	-239	-0-	2	1	38	3	N	-0-					5

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 25 RRCID -> 209020 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7080 - 8846

03	372 N	350	-0-	-22	-0-	19	1	331	3	N	-0-					-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	317	3	N	-0-					-0-
05	372 N	352	-0-	-20	-0-	27	1	325	3	N	-0-					-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	3	N	-0-					-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	N	-0-					-0-
*08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3212 RRCID -> 209153 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151

03	372 N	271	-0-	-101	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					1
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	20	1	228	3	Y	-0-					1
05	310 N	258	-0-	-52	-0-	21	1	237	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	22	1	239	3	Y	-0-					-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	3	Y	-0-					-0-
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	19	1	211	3	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 3 RRCID -> 209165 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9316S RRCID -> 209169 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4886 - 5218

03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	101	1	361	3	N	-0-					-0-
04	444 N	444	-0-	-0-	-0-	98	1	346	3	N	-0-					-0-
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	85	1	312	3	N	-0-					-0-
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	98	1	318	3	N	-0-					-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	101	1	326	3	N	-0-					-0-
*08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	101	1	312	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 209170 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5259 - 7788

03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	2	Y	-0-					-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	362	2	Y	-0-					-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					-0-
07	403 N	265	-0-	-138	-0-	17	1	248	2	Y	-0-					-0-
*08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	241	2	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 209171 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794

03	310 N	280	-0-	-30	-0-	38	1	242	3	N	-0-					2
04	300 N	268	-0-	-32	-0-	37	1	231	3	N	-0-					2
05	341 N	291	-0-	-50	-0-	32	1	259	3	N	-0-	2	1			-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	35	1	235	3	N	-0-					-0-
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	36	1	258	3	N	-0-					-0-
*08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	38	1	262	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS RANCH WELL #: 8105 RRCID -> 209177 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 4522 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	95	1	282	3	Y	-0-	9	1			-0-
04	360	N	267	-0-	-93	-0-	59	1	208	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	295	-0-	-77	-0-	59	1	235	3	Y	1					1
							1	9									
06	360	N	22	-0-	-338	-0-	17	1	4	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	279	N	112	-0-	-167	-0-	62	1	50	3	Y	-0-					1
08	310	N	36	-0-	-274	-0-	36	1			Y	-0-	1	1			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 19 RRCID -> 209178 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 5300 - 8210

03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	30	1	223	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	188	-0-	-82	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	-0-					-0-
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 8 RRCID -> 209179 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 4520 - 5268

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FIELDS 55 WELL #: 16 RRCID -> 209180 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5197 - 5892

03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
06	990	N	959	-0-	-31	-0-	959	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 139 WELL #: 3 RRCID -> 209181 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1213S RRCID -> 209259 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5382 PERF. 5109 - 5185

03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 8211S RRCID -> 209266 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 4784 - 5160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3211 RRCID -> 209298 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7078 - 8513

03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	36	1	421	3	Y	-0-					-0-
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	3	Y	-0-					-0-
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	40	1	447	3	Y	-0-					-0-
06	479 N	479	-0-	-0-	-0-	41	1	438	3	Y	-0-					-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	40	1	446	3	Y	-0-					-0-
*08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	38	1	414	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3210 RRCID -> 209299 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7142 - 8438

03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	35	1	412	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	34	1	391	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
05	400 N	400	-0-	-0-	-0-	33	1	366	3	Y	1					1
						1	9									
06	420 N	165	-0-	-255	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					1
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	40	1	446	3	Y	1					2
						1	9									
*08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	39	1	428	3	Y	1	2	1			1
						1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 209302 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980

03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	35	1	287	3	N	1					2
						1	9									
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	43	1	267	3	N	-0-					2
05	341 N	240	-0-	-101	-0-	32	1	207	3	N	1	1	1			2
						1	9									
06	300 N	203	-0-	-97	-0-	24	1	177	3	N	2	1	1			3
						2	9									
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	38	1	333	3	N	4	2	1			5
						4	9									
*08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	41	1	328	3	N	2	4	1			3
						2	9									

FIELDS 55 WELL #: 13 RRCID -> 209343 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5172 - 5844

03	744 N	2	-0-	-742	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	660 N	406	-0-	-254	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
05	744 N	451	-0-	-293	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
08	465 N	405	-0-	-60	-0-	405	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 108 RRCID -> 209368 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5144 - 6006

03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 14 RRCID -> 209370 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6250 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 11 RRCID -> 209372 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	521	-0-	-68	-0-	54	1	467	3	N	-0-					-0-
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	48	1	458	3	N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	53	1	540	3	N	-0-					-0-
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	45	1	426	3	N	-0-					-0-
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	50	1	468	3	N	-0-					-0-
*08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	60	1	546	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 82 RRCID -> 209379 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3208 RRCID -> 209424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7040 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	18	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	15	1	161	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3214 RRCID -> 209448 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7030 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-

DUKE WILSON 171 WELL #: 11 RRCID -> 209450 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 5844 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 12 RRCID -> 209452 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 171 WELL #: 13 RRCID -> 209502 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 5863 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	112	1	128	3	N	17	41	1			37
							19	9									
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	108	1	115	3	N	12	27	1			22
							13	9									
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	117	1	175	3	N	20	22	1			20
							22	9									
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	110	1	119	3	N	10	11	1			19
							11	9									
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	114	1	125	3	N	10	21	1			8
							11	9									
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	114	1	101	3	N	2					10
							2	9									

CUSEN BARY 60 WELL #: 10 RRCID -> 209506 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4510 - 5468

03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			Y	-0-					10
04	450	N	360	-0-	-90	-0-	360	3			Y	-0-					10
05	496	N	224	-0-	-272	-0-	224	3			Y	-0-					10
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					10
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					10
*08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					10

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 12 RRCID -> 209508 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 8202

03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	44	1	383	3	N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	37	1	358	3	N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	37	1	373	3	N	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	38	1	360	3	N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	40	1	375	3	N	-0-					-0-
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	40	1	365	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 13 RRCID -> 209531 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6374 - 8300

03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	45	1	386	3	N	3					10
							3	9									
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	36	1	346	3	N	4					14
							4	9									
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	32	1	324	3	N	2					16
							2	9									
06	420	N	339	-0-	-81	-0-	32	1	306	3	N	1	11	1			6
							1	9									
07	403	N	348	-0-	-55	-0-	33	1	314	3	N	1	3	1			4
							1	9									
08	372	N	326	-0-	-46	-0-	32	1	292	3	N	2					6
							2	9									

WILSON, DUKE 188 WELL #: 16 RRCID -> 209536 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 5596 - 8483

03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	49	1	614	3	N	-0-					1
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	47	1	563	3	N	-0-					1
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	50	1	570	3	N	-0-	1	1			-0-
06	630	N	583	-0-	-47	-0-	52	1	531	3	N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	58	1	566	3	N	-0-					-0-
08	620	N	599	-0-	-21	-0-	63	1	536	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 10 RRCID -> 209562 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	49	1	422	3	N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	44	1	423	3	N	-0-					-0-
05	434	N	332	-0-	-102	-0-	30	1	302	3	N	-0-					-0-
06	450	N	305	-0-	-145	-0-	29	1	276	3	N	-0-					-0-
07	496	N	359	-0-	-137	-0-	34	1	325	3	N	-0-					-0-
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	29	1	261	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 14 RRCID -> 209567 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5514 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					1
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					1
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 3 RRCID -> 209588 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 12S RRCID -> 209589 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4880 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 12 RRCID -> 209891 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6519 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	4	-0-	-740	-0-	4	3			N	-0-					2
04	690	N	12	-0-	-678	-0-	1	1	11	3	N	-0-					2
05	775	N	12	-0-	-763	-0-	1	1	11	3	N	-0-					2
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	3	N	-0-					2
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	3	N	-0-					2
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	27	1	495	3	N	-0-					2

GALBREATH 66 WELL #: 14 RRCID -> 209894 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5505 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	16	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	16	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	21	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	Y	-0-					-0-
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1215S RRCID -> 210051 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5124 - 5204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE WELL #: 3216 RRCID -> 210056 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5356 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	12	1	147	3	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	N	-0-					-0-
07	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	217	N	16	-0-	-201	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3214 RRCID -> 210057 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 5339 - 6397

03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	30	1	374	3	N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	26	1	317	3	N	-0-					-0-
05	403	N	335	-0-	-68	-0-	27	1	308	3	N	-0-					-0-
06	390	N	305	-0-	-85	-0-	27	1	278	3	N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	29	1	290	3	N	-0-					-0-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	33	1	283	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8217S RRCID -> 210061 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4890 - 5194

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1	-0-	1	3	1	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8214S RRCID -> 210064 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5102 - 5157

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8215S RRCID -> 210069 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5120 - 5205

03	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-

DUKE WILSON 172 WELL #: 14 RRCID -> 210078 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5644 - 7119

03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	N	-0-					1
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	N	-0-					1
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	N	-0-	1	1			-0-
06	150	N	46	-0-	-104	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	15	1	126	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 13 RRCID -> 210079 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 5496 - 8235

03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	164	1	2051	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	2069	-0-	-1	-0-	159	1	1910	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	170	1	1924	3	N	-0-					-0-
06	2070	N	1919	-0-	-151	-0-	170	1	1749	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	189	1	1859	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	1891	-0-	-217	-0-	198	1	1693	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 3213 RRCID -> 210080 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5145 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	44	1	548	3	N	-0-					1
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	42	1	503	3	N	-0-					1
05	620	N	534	-0-	-86	-0-	43	1	491	3	N	-0-	1	1			-0-
06	570	N	510	-0-	-60	-0-	45	1	465	3	N	-0-					-0-
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	51	1	499	3	N	-0-					-0-
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	55	1	470	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 49 RRCID -> 210152 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596

03	248	N	177	-0-	-71	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
05	248	N	171	-0-	-77	-0-	13	1	158	3	N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	12	1	148	3	N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	13	1	150	3	N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	13	1	148	3	N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 6 RRCID -> 210153 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974

03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	17	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 11 RRCID -> 210154 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 6426 - 7806

03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	49	1	581	3	Y	-0-	1	1			1
04	600	N	338	-0-	-262	-0-	26	1	312	3	Y	-0-					1
05	682	N	502	-0-	-180	-0-	47	1	455	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	55	1	541	3	Y	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	51	1	525	3	Y	-0-					-0-
*08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	48	1	493	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 5 RRCID -> 210155 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 6916 - 8434

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HUDSPETH 1 WELL #: 4 RRCID -> 210158 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 8660

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 42 RRCID -> 210163 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674

03	713	N	645	-0-	-68	-0-	35	1	610	3	N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	38	1	591	3	N	-0-					-0-
05	713	N	655	-0-	-58	-0-	51	1	604	3	N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	47	1	592	3	N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	51	1	606	3	N	-0-					-0-
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	51	1	592	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 123 WELL #: 20 RRCID -> 210171 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 5169 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	335	-0-	-161	-0-	40	1	295	3	Y	-0-					1
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	48	1	493	3	Y	1					2
							1	9									
05	496	N	463	-0-	-33	-0-	58	1	405	3	Y	-0-	1	1			1
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	44	1	343	3	Y	-0-					1
07	558	N	389	-0-	-169	-0-	43	1	346	3	Y	-0-					1
08	465	N	410	-0-	-55	-0-	45	1	365	3	Y	-0-					1

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 40 RRCID -> 210176 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	633	-0-	-514	-0-	35	1	598	3	N	-0-					-0-
04	600	N	564	-0-	-36	-0-	34	1	530	3	N	-0-					-0-
05	682	N	556	-0-	-126	-0-	43	1	513	3	N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	49	1	616	3	N	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	113	1	1328	3	N	-0-					-0-
*08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	98	1	1126	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 8 RRCID -> 210177 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6830 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	N	-0-					1
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	N	-0-					1
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-					1
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	N	-0-					1
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	N	-0-					1
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	340	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE WELL #: 1613 RRCID -> 210178 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5261 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	26	1	329	3	N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	25	1	301	3	N	-0-					-0-
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	27	1	305	3	N	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	28	1	285	3	N	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	31	1	301	3	N	-0-					-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	33	1	281	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 14 RRCID -> 210181 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	48	1	564	3	Y	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	42	1	506	3	Y	2					2
							2	9									
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	46	1	445	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	49	1	478	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	502	-0-	-56	-0-	45	1	455	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	43	1	439	3	Y	-0-	1	1			-0-

WILSON, DUKE 136 WELL #: 13 RRCID -> 210185 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 4818 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	3	N	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	27	1	321	3	N	-0-					-0-
05	403	N	358	-0-	-45	-0-	29	1	329	3	N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	29	1	301	3	N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	33	1	325	3	N	-0-					-0-
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	36	1	303	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 36 WELL #: 2 RRCID -> 210186 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 4774 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					1
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					1
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					1
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					1
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					1
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 1268S RRCID -> 210188 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 4612 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 926S RRCID -> 210197 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5132 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	77	1	7	3	N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	46	1	7	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	68	1	8	3	N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	92	1	8	3	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	95	1	8	3	N	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	95	1	8	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 15 RRCID -> 210198 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 4320 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	76	1	366	3	Y	-0-					2
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	68	1	315	3	Y	-0-					2
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	63	1	277	3	Y	91					93
							100	9									
06	420	N	313	-0-	-107	-0-	58	1	255	3	Y	-0-	50	1			43
07	403	N	335	-0-	-68	-0-	66	1	269	3	Y	-0-					43
08	434	N	368	-0-	-66	-0-	60	1	271	3	Y	34	37	1			40
							37	9									

CAUTHORN 27 WELL #: 14 RRCID -> 210202 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 4096 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	129	1	132	3	Y	-0-	3	1			2
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	126	1	129	3	Y	-0-					2
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	129	1	122	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	126	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	130	1	119	3	Y	-0-					-0-
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	129	1	124	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 6 RRCID -> 210303 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4800 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 16 RRCID -> 210305 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6776 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	11	-0-	-175	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 52 RRCID -> 210307 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6783 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	8	1	153	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	210	N	163	-0-	-47	-0-	8	1	154	3	N	1					2
							1	9									
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	7	1	146	3	N	-0-					2
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	1					3
							1	9									
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-	2	1			1
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	3	N	-0-					1

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 47 RRCID -> 210309 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7539 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	11	1	186	3	N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	16	1	190	3	N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	17	1	196	3	N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	16	1	189	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3912 RRCID -> 210311 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 5232 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	515	-0-	-384	-0-	327	1	187	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	540	N	488	-0-	-52	-0-	101	1	387	3	Y	-0-					2
05	620	N	582	-0-	-38	-0-	47	1	535	3	Y	-0-	1	1			1
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	49	1	490	3	Y	-0-					1
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	60	1	517	3	Y	-0-					1
08	589	N	546	-0-	-43	-0-	68	1	478	3	Y	-0-					1

GENINI WELL #: 1621 RRCID -> 210312 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5196 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	284	1	163	3	Y	-0-					4
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	109	1	419	3	Y	-0-					4
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	44	1	499	3	Y	-0-	3	1			1
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	43	1	427	3	Y	-0-					1
07	558	N	322	-0-	-236	-0-	33	1	289	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	558	N	394	-0-	-164	-0-	49	1	345	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 8 RRCID -> 210319 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	3	Y	-0-	3	1			1
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					1
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	2	1	16	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	Y	-0-					-0-
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 45 RRCID -> 210323 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	454	-0-	-166	-0-	25	1	429	3	N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	38	1	454	3	N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	36	1	444	3	N	-0-					-0-
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	39	1	456	3	N	-0-					-0-
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	39	1	445	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 81 RRCID -> 210326 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5150 - 6067

03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	101	1	958	3	N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	98	1	879	3	N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	101	1	915	3	N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	98	1	889	3	N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	101	1	888	3	N	-0-					-0-
*08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	101	1	879	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 109 RRCID -> 210327 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 6832 - 7849

03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-					1
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	3	N	-0-					1
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	459	3	N	-0-					1
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	3	N	-0-					1
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	3	N	-0-					1
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	496	3	N	-0-					1

HUDSPETH "B" WELL #: 1011 RRCID -> 210328 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 7606

03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	N	-0-					1
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					1
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	10	1	213	3	N	-0-					1
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	10	1	201	3	N	-0-					1
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	11	1	208	3	N	-0-					1
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	N	-0-					1

CUSENBARY 60 WELL #: 11 RRCID -> 210329 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6320 - 6596

03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					1
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					1
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					1
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					1
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					1
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					1

GALBREATH 65 WELL #: 14 RRCID -> 210330 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5568 - 5840

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 10 RRCID -> 210344 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5549 - 5925

03	527	N	488	-0-	-39	-0-	59	1	429	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	67	1	389	3	Y	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	112	1	618	3	Y	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	44	1	459	3	Y	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	47	1	453	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	485	-0-	-259	-0-	48	1	437	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 65 WELL #: 12 RRCID -> 210346 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5453 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	403	N	322	-0-	-81	-0-	39	1	283	3	Y	-0-			-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	29	1	166	3	Y	-0-			-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	33	1	182	3	Y	-0-			-0-
06	300	N	241	-0-	-59	-0-	21	1	220	3	Y	-0-			-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	47	1	449	3	Y	-0-			-0-
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	367	3	Y	-0-			-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 13 RRCID -> 210347 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4560 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	Y	-0-			-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-			-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
*08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	205	1	919	3	Y	-0-			-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K. WELL #: 7 RRCID -> 210348 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7206 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	22	1	163	2	Y	-0-			-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	2	Y	-0-			-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-			-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-			-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	Y	-0-			-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 11 RRCID -> 210350 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 4066 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	150	1	264	3	N	-0-			-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	147	1	253	3	N	-0-			-0-
05	434	N	373	-0-	-61	-0-	147	1	226	3	N	-0-			-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	148	1	247	3	N	-0-			-0-
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	152	1	232	3	N	-0-			-0-
*08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	150	1	244	3	N	-0-			-0-

MORRISS 81 WELL #: 2 RRCID -> 210351 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5716 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	32	1	306	3	Y	-0-			-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	32	1	297	3	Y	-0-			-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	32	1	287	3	Y	-0-			-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	34	1	310	3	Y	-0-			-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	37	1	317	3	Y	-0-			-0-
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	314	3	Y	-0-			-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 5 RRCID -> 210353 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	16	1	323	3	N	-0-			1
04	360	N	175	-0-	-185	-0-	8	1	167	3	N	-0-			1
05	403	N	265	-0-	-138	-0-	12	1	253	3	N	-0-			1
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	15	1	293	3	N	-0-			1
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	N	-0-			1
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	N	-0-			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3114 RRCID -> 210354 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6884 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	79	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	78	3	Y	1					1
							1	9									
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	74	3	Y	1					2
							1	9									
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					2
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	79	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

MORRISS 81 WELL #: 1 RRCID -> 210355 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5451 - 5836

03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	3	1			3
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 46 RRCID -> 210359 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690

03	806	N	728	-0-	-78	-0-	40	1	688	3	N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	43	1	664	3	N	-0-					-0-
05	806	N	723	-0-	-83	-0-	56	1	667	3	N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	52	1	654	3	N	-0-					-0-
07	744	N	731	-0-	-13	-0-	57	1	674	3	N	-0-					-0-
*08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	57	1	660	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN 27 WELL #: 16 RRCID -> 210370 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4226 - 6192

03	217	N	198	-0-	-19	-0-	118	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	116	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	118	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	117	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	120	1	74	3	Y	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	118	1	74	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1143S RRCID -> 210371 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6128 - 6200

03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 9 RRCID -> 210389 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471

03	589	N	538	-0-	-51	-0-	25	1	513	3	N	-0-					1
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	545	3	N	-0-					1
05	620	N	527	-0-	-93	-0-	25	1	502	3	N	-0-					1
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	537	3	N	-0-					1
07	589	N	530	-0-	-59	-0-	26	1	504	3	N	-0-					1
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KIRBY 1 WELL #: 13 RRCID -> 210391 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6362 - 6510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 2 RRCID -> 210398 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4576 - 5478

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1058 S RRCID -> 210400 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4768 - 5076

03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 106 RRCID -> 210403 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6726 - 7674

03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	35	1	713	3	N	-0-					1
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	3	N	-0-					1
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	26	1	521	3	N	-0-					1
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	24	1	479	3	N	-0-					1
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	466	3	N	-0-					1
*08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	474	3	N	-0-					1

MAYER 48 WELL #: 5 RRCID -> 210405 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6283 - 7670

03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	44	1	590	3	Y	-0-					-0-
04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	49	1	521	3	Y	-0-					-0-
05	620 N	534	-0-	-86	-0-	52	1	482	3	Y	-0-					-0-
06	600 N	582	-0-	-18	-0-	48	1	534	3	Y	-0-					-0-
07	589 N	253	-0-	-336	-0-	21	1	232	3	Y	-0-					-0-
08	527 N	373	-0-	-154	-0-	31	1	342	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 8 RRCID -> 210409 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 6296 - 6764

03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	Y	-0-					1
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	-0-					1
05	248 N	206	-0-	-42	-0-	19	1	187	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	22	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	3	Y	-0-					-0-
*08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1057S RRCID -> 210417 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5034 - 5085

03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 60 WELL #: 15 RRCID -> 210421 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4894 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					4
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					4
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					4
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					4
08	217	N	71	-0-	-146	-0-	71	3			Y	-0-					4

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 26 RRCID -> 210432 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 17 RRCID -> 210435 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 5655 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	75	1	941	3	N	47	36	1			52
							52	9									
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	77	1	925	3	N	43	49	1			46
							47	9									
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	83	1	935	3	N	46	49	1			43
							51	9									
06	1020	N	719	-0-	-301	-0-	62	1	642	3	N	14	21	1			36
							15	9									
07	1085	N	880	-0-	-205	-0-	79	1	781	3	N	18	39	1			15
							20	9									
*08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	111	1	951	3	N	3					18
							3	9									

SHURLEY 141 WELL #: 17 RRCID -> 210439 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5605 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	418	-0-	-78	-0-	18	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	349	-0-	-131	-0-	5	1	344	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	359	-0-	-137	-0-	8	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	7	1	348	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	8	1	353	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	8	1	353	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1144S RRCID -> 210443 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4658 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 210445 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6374 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	3	N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	29	1	344	3	N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	3	N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	29	1	347	3	N	-0-					-0-
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	352	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 52 RRCID -> 210460 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 18 RRCID -> 210475 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5182 - 6422

03	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	6	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	318	-0-	-54	-0-	7	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	360 N	321	-0-	-39	-0-	7	1	314	3	Y	-0-					-0-
07	372 N	335	-0-	-37	-0-	7	1	328	3	Y	-0-					-0-
*08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	7	1	327	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3304 RRCID -> 210489 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7140 - 7475

03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	16	1	186	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	18	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	220	3	Y	1					1
						1	9									
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	3	Y	-0-					1
*08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	-0-	1	1			-0-

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 303 RRCID -> 210491 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214

03	775 N	717	-0-	-58	-0-	34	1	683	3	N	-0-					2
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	37	1	739	3	N	-0-					2
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	40	1	802	3	N	-0-	2	1			-0-
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	38	1	754	3	N	1					1
						1	9									
07	775 N	770	-0-	-5	-0-	38	1	732	3	N	-0-	1	1			-0-
08	775 N	710	-0-	-65	-0-	37	1	673	3	N	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 24 RRCID -> 210497 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432

03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
05	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
06	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
07	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 17 RRCID -> 210499 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320

03	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
08	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MEADOR 178 WELL #: 8 RRCID -> 210506 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6858 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	68	1	949	3	Y	-0-					72
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	52	1	855	3	Y	-0-					72
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	65	1	989	3	Y	-0-					72
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	68	1	925	3	Y	-0-					72
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	48	1	942	3	Y	-0-					72
08	1054	N	974	-0-	-80	-0-	55	1	919	3	Y	-0-					72

CANYON RANCH WELL #: 1216S RRCID -> 210509 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4806 - 5298

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 19 RRCID -> 210511 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5110 - 6062

03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	318	3	N	-0-	2	1			-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	27	1	347	3	N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	328	3	N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	49	1	328	3	N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	33	1	352	3	N	-0-					-0-
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	36	1	348	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 3404 RRCID -> 210513 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7046 - 7438

03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	N	-0-					2
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	17	1	339	3	N	1					3
							1	9									
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	-0-	1	1			2
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	N	-0-					2
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	3	N	-0-	1	1			1
*08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	N	-0-					1

MAYER, MINNIE H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 210514 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 6234 - 6912

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 38 RRCID -> 210518 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 6635 - 7818

03	620	N	583	-0-	-37	-0-	32	1	551	3	N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	34	1	527	3	N	-0-					-0-
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	46	1	541	3	N	-0-					-0-
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	42	1	524	3	N	-0-					-0-
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	46	1	537	3	N	-0-					-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	45	1	522	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN.WHITEHEAD 2 WELL #: 37 RRCID -> 210519 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6440 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	426	-0-	-39	-0-	23	1	403	3	N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	3	N	-0-					-0-
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	34	1	397	3	N	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	29	1	364	3	N	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	32	1	379	3	N	-0-					-0-
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	32	1	370	3	N	-0-					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 9 RRCID -> 210542 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7092 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-	1	1			-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	1					1
							1	9									
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-					1
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					1
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					1
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					1

SHURLEY 141 WELL #: 16 RRCID -> 210558 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5477 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	34	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	4	1	234	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	5	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	219	-0-	-51	-0-	5	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	5	1	219	3	Y	-0-					-0-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 20 RRCID -> 210574 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5078 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	3	N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	35	1	232	3	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	N	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 3 RRCID -> 210580 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 5916 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 1 RRCID -> 210586 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5572 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY RR 8 WELL #: 2 RRCID -> 210587 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5878 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					2
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					2
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					2
06	750	N	372	-0-	-378	-0-	372	3			N	-0-					2
07	806	N	87	-0-	-719	-0-	87	3			N	-0-					2
08	868	N	466	-0-	-402	-0-	466	3			N	-0-					2

SHURLEY RR 7 WELL #: 1 RRCID -> 210591 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 5376 - 6612

03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 110 RRCID -> 210594 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5138 - 6002

03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 4 RRCID -> 210596 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 5662 - 7972

03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					3
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	3			N	-0-					3
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-	2	1			1
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					1
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					1
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					1

KIRBY 2 WELL #: 7 RRCID -> 210602 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6056 - 6530

03	14B2 EXT		1	-0-	1	50	1	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	50	X	-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	3	3	9	Y	3					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			1

SIMMONS 71 WELL #: 7 RRCID -> 210605 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6730 - 6911

03	124	N	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					1
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					1
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	10	1	94	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 6 RRCID -> 210616 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6552 - 7527

03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					1
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	3	N	-0-					1
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-					1
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	5	1	105	3	N	-0-					1
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	N	-0-					1
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 111 RRCID -> 210657 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5170 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B" WELL #: 3 RRCID -> 210667 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7202 - 7460

03	155	N	127	-0-	-28	-0-	9	1	118	3	N	-0-					2
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					2
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	10	1	119	3	N	-0-	1	1			1
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	6	2	1			5
							7	9									
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	9	6	1			8
							10	9									
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	8	6	1			10
							9	9									

MORRISS 64 WELL #: 14 RRCID -> 210682 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5340 - 5906

03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 210688 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 7846

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 113 RRCID -> 210742 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5352 - 5995

03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 112 RRCID -> 210747 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5169 - 6002

03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 34 WELL #: 19 RRCID -> 210749 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6278 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	-0-					1
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	177	3	Y	-0-					1
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	17	1	168	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	121	-0-	-96	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	124	-0-	-62	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 105X RRCID -> 210752 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5180 - 5791

03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9210S RRCID -> 210754 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 4604 - 5122

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 17 RRCID -> 210759 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5818 - 6792

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 17 RRCID -> 210762 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 7924

03	186	N	177	-0-	-9	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	15	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	15	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	19	1	159	3	Y	-0-					-0-
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 18 RRCID -> 210782 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5116 - 5920

03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	208	1	667	3	N	-0-	2	1			5
04	600	N	574	-0-	-26	-0-	83	1	490	3	N	1	3	1			3
							1	9									
05	620	N	472	-0-	-148	-0-	67	1	404	3	N	1					4
							1	9									
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	168	1	527	3	N	3	1	1			6
							3	9									
07	589	N	521	-0-	-68	-0-	124	1	395	3	N	2					8
							2	9									
*08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	175	1	584	3	N	-0-					8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 6 WELL #: 3 RRCID -> 210794 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5470 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	3			N	-0-					-0-
05	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
07	589	N	297	-0-	-292	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 15Y RRCID -> 210795 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6634 - 6802

03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 14 RRCID -> 210799 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4746 - 6730

03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 16 RRCID -> 210802 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4854 - 6911

03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3215 RRCID -> 210803 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 5165 - 6372

03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	33	1	410	3	N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	368	3	N	-0-					-0-
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	31	1	346	3	N	-0-					-0-
06	420	N	332	-0-	-88	-0-	29	1	303	3	N	-0-					-0-
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	33	1	323	3	N	-0-					-0-
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	35	1	296	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1614 RRCID -> 210804 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 5326 - 7297

03	310	N	226	-0-	-84	-0-	17	1	209	3	N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	22	1	264	3	N	-0-					-0-
05	341	N	253	-0-	-88	-0-	21	1	232	3	N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	3	N	-0-					-0-
07	310	N	263	-0-	-47	-0-	24	1	239	3	N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	26	1	221	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 96 WELL #: 21 RRCID -> 210808 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5294 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	27	1	380	3	N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	28	1	357	3	N	1					1
							1	9									
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	28	1	342	3	N	2					3
							2	9									
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	51	1	339	3	N	-0-	3	1			-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	35	1	371	3	N	1					1
							1	9									
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	37	1	360	3	N	-0-					1

MAYER 48 WELL #: 4 RRCID -> 210813 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075

03	186	N	185	-0-	-1	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	15	1	162	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	17	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					-0-
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 21 RRCID -> 210814 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826

03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	13	1	158	3	N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	13	1	150	3	N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	12	1	140	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 17 RRCID -> 210819 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4490 - 6344

03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	65	1	94	3	Y	-0-					3
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	36	1	83	3	Y	-0-					3
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	33	1	77	3	Y	-0-					3
06	150	N	50	-0-	-100	-0-	16	1	34	3	Y	-0-					3
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	1			Y	-0-					3
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	36	1	36	3	Y	-0-					3

HILL-MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 4 RRCID -> 210821 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	5	1			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HUDSPETH "B" WELL #: 103 RRCID -> 210823 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762

03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	42	1	845	3	N	-0-					2
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	43	1	857	3	N	-0-					2
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	47	1	950	3	N	-0-					2
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	45	1	891	3	N	-0-					2
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	55	1	1046	3	N	-0-					2
*08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	59	1	1078	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 48 RRCID -> 210824 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	432	-0-	-95	-0-	24	1	408	3	N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	35	1	411	3	N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	32	1	395	3	N	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	34	1	399	3	N	-0-					-0-
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	34	1	391	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1133E RRCID -> 210825 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4594 - 4776

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9211S RRCID -> 210826 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 4756 - 5152

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 11S RRCID -> 210827 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6338 - 6355

03	496	N	280	-0-	-216	-0-	280	3			N	-0-					1
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					1
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					1
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					1
07	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					1
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					1

SHURLEY WELL #: 114 RRCID -> 210828 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5335 - 5992

03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 50 RRCID -> 210829 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 6592 - 7710

03	248	N	232	-0-	-16	-0-	13	1	219	3	N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	19	1	227	3	N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	18	1	221	3	N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	18	1	214	3	N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	18	1	213	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H."D" WELL #: 3 RRCID -> 210842 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6284 - 6960

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 11 RRCID -> 210850 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6292 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 3 RRCID -> 210856 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7204 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	15	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	11	1	147	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	51	-0-	-135	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	14	-0-	-106	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	59	-0-	-96	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 8 RRCID -> 210863 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	746	-0-	-29	-0-	53	1	693	3	N	-0-	5	1			4
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	47	1	618	3	N	-0-	3	1			1
05	775	N	678	-0-	-97	-0-	54	1	624	3	N	-0-					1
06	720	N	680	-0-	-40	-0-	45	1	635	3	N	-0-	1	1			-0-
07	682	N	648	-0-	-34	-0-	39	1	609	3	N	-0-					-0-
08	682	N	638	-0-	-44	-0-	42	1	1	2	N	-0-					-0-
							595	3									

VANDERSTUCKEN 1 WELL #: 6 RRCID -> 210872 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 2866 - 3710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	101	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	98	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	101	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	98	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	101	1	177	3	Y	-0-					-0-
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	101	1	171	3	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 210897 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6302 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	36	1	315	3	N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	25	1	236	3	N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	29	1	297	3	N	-0-					-0-
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	22	1	211	3	N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	31	1	294	3	N	-0-					-0-
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 15 RRCID -> 210898 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	27	1	554	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	525	3	N	1					3
							1	9									
05	620	N	562	-0-	-58	-0-	26	1	536	3	N	-0-	1	1			2
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	27	1	524	3	N	-0-					2
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	532	3	N	-0-	1	1			1
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	534	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, BOBBIE H WELL #: 15 RRCID -> 210901 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	35	1	305	3	N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	3	N	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	28	1	286	3	N	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	28	1	271	3	N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	29	1	273	3	N	-0-					-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	28	1	259	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 10 RRCID -> 210907 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	430	3	N	-0-					3
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	21	1	416	3	N	4					7
							4	9									
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	21	1	429	3	N	-0-	3	1			4
06	450	N	244	-0-	-206	-0-	12	1	232	3	N	-0-					4
07	465	N	193	-0-	-272	-0-	10	1	183	3	N	-0-	2	1			2
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					2

MAYER, MINNIE H "D" WELL #: 304 RRCID -> 210925 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	9	1	183	3	N	-0-					3
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	10	1	200	3	N	1					4
							1	9									
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	11	1	224	3	N	-0-	3	1			1
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	N	-0-					1
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	N	-0-	1	1			-0-
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	11	1	206	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1056SX RRCID -> 210935 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4822 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 81 RRCID -> 210946 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6216 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	95	1	69	3	N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	92	1	67	3	N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	95	1	45	3	N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	92	1	44	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	95	1	38	3	N	-0-					-0-
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	95	1	36	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 16 RRCID -> 210968 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	137	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	N	-0-					2
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-	1	1			1
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	N	-0-					1
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	3	N	-0-					1
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2081S RRCID -> 210972 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3512 - 4790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 18 RRCID -> 210973 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7610 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	98	-0-	98	343	12	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	361 X	18	-0-	-343	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	Y	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 9 RRCID -> 210977 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7231 - 7539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
04	180 N	166	-0-	-14	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	13	1	154	3	N	-0-					-0-
06	180 N	131	-0-	-49	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
07	186 N	68	-0-	-118	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
08	155 N	28	-0-	-127	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 106D RRCID -> 210982 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5280 - 6370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 12 RRCID -> 211005 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682 N	657	-0-	-25	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
04	690 N	583	-0-	-107	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
05	775 N	524	-0-	-251	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
06	630 N	533	-0-	-97	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
*08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 7 RRCID -> 211008 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3000 - 3114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 14 RRCID -> 211011 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6271 - 7198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054 N	22	-0-	-1032	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 6 RRCID -> 211013 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 5415 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	953	-0-	-39	-0-	114	1	839	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	882	-0-	-78	-0-	59	1	823	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	917	-0-	-168	-0-	58	1	859	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	882	-0-	-48	-0-	55	1	827	2	Y	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	61	1	888	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	869	-0-	-61	-0-	73	1	796	2	Y	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 4 RRCID -> 211016 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6256 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	9	1	107	3	N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1133S RRCID -> 211017 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4406 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 8 RRCID -> 211025 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6263 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	23	1	393	3	N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	3	N	-0-					-0-
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	32	1	376	3	N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	29	1	368	3	N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	32	1	374	3	N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	32	1	371	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 14 RRCID -> 211027 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6192 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	12	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	Y	-0-					-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS 35 WELL #: 1 RRCID -> 211035 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	82	1	963	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	76	1	869	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	1054	N	911	-0-	-143	-0-	74	1	836	3	Y	1					1
							1	9									
06	1020	N	954	-0-	-66	-0-	81	1	873	3	Y	-0-					1
07	992	N	940	-0-	-52	-0-	77	1	862	3	Y	1					2
							1	9									
*08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	83	1	905	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 4 WELL #: 5 RRCID -> 211040 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	N	-0-					2
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	-0-					2
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	20	1	400	3	N	-0-	2	1			-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	20	1	387	3	N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	21	1	398	3	N	-0-					-0-
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	21	1	391	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 10 RRCID -> 211043 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6274 - 7525

03	341	N	310	-0-	-31	-0-	17	1	293	3	N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	18	1	279	3	N	-0-					-0-
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	24	1	278	3	N	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	22	1	276	3	N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	24	1	278	3	N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	24	1	276	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 8 RRCID -> 211044 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7172 - 7592

03	1085	N	860	-0-	-225	-0-	67	1	790	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
04	840	N	716	-0-	-124	-0-	57	1	658	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	961	N	696	-0-	-265	-0-	57	1	638	3	Y	1					2
							1	9									
06	840	N	740	-0-	-100	-0-	63	1	676	3	Y	1					3
							1	9									
07	744	N	356	-0-	-388	-0-	29	1	326	3	Y	1					4
							1	9									
08	682	N	422	-0-	-260	-0-	35	1	387	3	Y	-0-	3	1			1

KARNES, W.H. C WELL #: 9 RRCID -> 211049 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8530 - 9003

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-VALLIANT, L R "B" WELL #: 3 RRCID -> 211058 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6240 - 8082

03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	452	3	N	-0-	1	1			-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	29	1	445	3	N	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	35	1	414	3	N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	32	1	405	3	N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	35	1	417	3	N	-0-					-0-
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	36	1	415	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2907 RRCID -> 211059 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7202 - 7495

03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	42	1	491	3	Y	-0-	1	1			2
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	40	1	463	3	Y	-0-					2
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	44	1	493	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	44	1	476	3	Y	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	45	1	504	3	Y	-0-					-0-
*08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	46	1	503	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALDWELL, WINNIE R. TRUST K WELL #: 5 RRCID -> 211064 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5316 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 13 RRCID -> 211065 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1560	-0-	-30	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
*08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-

PFLUGER WELL #: 8705 RRCID -> 211066 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4686 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	87	1	711	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	77	1	763	3	Y	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	87	1	712	3	Y	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	69	1	748	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	813	-0-	-55	-0-	57	1	756	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	805	-0-	-1	-0-	67	1	738	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1214S RRCID -> 211068 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 4876 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1061X RRCID -> 211072 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6212 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					1
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					1
05	713	N	609	-0-	-104	-0-	609	3			N	-0-					1
06	810	N	607	-0-	-203	-0-	607	3			N	-0-					1
07	806	N	657	-0-	-149	-0-	657	3			N	-0-					1
*08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					1

HICKS 22 WELL #: 15 RRCID -> 211073 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 107 RRCID -> 211078 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 4984 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 114 WELL #: 19 RRCID -> 211092 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7082 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-	1	1			1
04	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					1
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	3					4
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	2					6
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			1

VALLIANT, L. R. WELL #: 305 RRCID -> 211095 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 6524 - 7490

03	217	N	208	-0-	-9	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	12	1	186	3	N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	16	1	187	3	N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	15	1	183	3	N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	16	1	186	3	N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	16	1	184	3	N	-0-					-0-

HILL-VALLIANT ,L.R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 211096 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530

03	403	N	391	-0-	-12	-0-	21	1	370	3	N	-0-	2	1			-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	3	N	-0-					-0-
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	31	1	365	3	N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	3	N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	32	1	373	3	N	-0-					-0-
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	32	1	369	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 1 RRCID -> 211130 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674

03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	40	1	819	3	N	-0-					1
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	40	1	787	3	N	-0-					1
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	38	1	771	3	N	-0-					1
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	747	3	N	-0-					1
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	42	1	792	3	N	-0-					1
*08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	42	1	778	3	N	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 22 RRCID -> 211136 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946

03	1085	N	886	-0-	-199	-0-	63	1	823	3	N	-0-	1	1			2
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	83	1	1	2	N	1	1	1			2
							1096	3	1	9							
05	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	94	1	1073	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	73	1	1031	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	68	1	1051	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	73	1	1	2	N	-0-					-0-
							1035	3									

SHURLEY WELL #: 120 RRCID -> 211147 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5010 - 5926

03	651	N	414	-0-	-237	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	589	N	456	-0-	-133	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 119 RRCID -> 211151 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5025 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 24 RRCID -> 211157 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	42	1	543	3	N	-0-					2
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	39	1	509	3	N	-0-					2
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	46	1	527	3	N	-0-	2	1			-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	34	1	480	3	N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	3	N	-0-					-0-
*08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	34	1	477	3	N	-0-					-0-

BROWN 79 WELL #: 5 RRCID -> 211165 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3662 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	35	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	21	1	205	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	29	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	22	1	239	3	Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	23	1	253	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 118 RRCID -> 211180 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3756 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 121 RRCID -> 211186 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5044 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 211199 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6233 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2804 RRCID -> 211240 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 96 WELL #: 22 RRCID -> 211241 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5059 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 11 RRCID -> 211246 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6208 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	26	1	448	3	N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	27	1	419	3	N	-0-					-0-
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	34	1	405	3	N	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	32	1	395	3	N	-0-					-0-
07	465	N	393	-0-	-72	-0-	31	1	362	3	N	-0-					-0-
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	35	1	404	3	N	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 15 RRCID -> 211260 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5228 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	82	1	201	3	Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	54	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	59	-0-	-96	-0-	34	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	20	-0-	-190	-0-	16	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	54	-0-	-194	-0-	52	1	2	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	1			Y	-0-					-0-

JEFFERS 18 WELL #: 3 RRCID -> 211267 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	8	1	88	3	Y	5					5
							6	9									
05	186	N	93	-0-	-93	-0-	8	1	85	3	Y	-0-	2	1			3
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					2
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	-0-	1	1			1

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 3 RRCID -> 211302 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6586 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	43	1	753	3	N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	48	1	743	3	N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	64	1	759	3	N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	57	1	716	3	N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	62	1	730	3	N	-0-					-0-
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	62	1	716	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 9 WELL #: 2 RRCID -> 211314 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	866	3			N	-0-					1
04	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	3			N	-0-					1
05	961	N	849	-0-	-112	-0-	849	3			N	-0-	1	1			-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
07	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 202S RRCID -> 211319 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 18 RRCID -> 211403 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5107 - 6046

03	186	N	180	-0-	-6	-0-	3	1	177	3	N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 4 RRCID -> 211408 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 4236 - 6742

03	279	N	249	-0-	-30	-0-	45	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	50	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	225	-0-	-54	-0-	42	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	49	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	51	1	194	3	Y	-0-					-0-
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	45	1	204	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 18 RRCID -> 211417 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117

03	124	N	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	12	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 21 RRCID -> 211430 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	3	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	24	1	226	3	N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	26	1	242	3	N	-0-					-0-
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211461 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336

03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 16 RRCID -> 211464 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 8176

03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 82 WELL #: 5 RRCID -> 211467 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5332 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	137	-0-	-111	-0-	13	1	123	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	192	3	Y	-0-					1
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	239	3	Y	122					123
							134	9									
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	32	1	285	3	Y	12	68	1			67
							13	9									
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	243	3	Y	18					85
							20	9									
08	403	N	237	-0-	-166	-0-	23	1	213	3	Y	1	41	1			45
							1	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1746 RRCID -> 211469 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 5903 - 8001

03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	47	1	586	3	N	-0-					1
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	45	1	543	3	N	-0-					1
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	49	1	553	3	N	-0-	1	1			-0-
06	600	N	559	-0-	-41	-0-	49	1	510	3	N	-0-					-0-
07	620	N	563	-0-	-57	-0-	52	1	511	3	N	-0-					-0-
08	589	N	500	-0-	-89	-0-	52	1	448	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 10 S RRCID -> 211476 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4674 - 6208

03	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	3			N	-0-					1
04	570	N	451	-0-	-119	-0-	451	3			N	-0-					1
05	651	N	172	-0-	-479	-0-	172	3			N	-0-					1
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					1
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					1
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					1

MAYFIELD 33 WELL #: 15 RRCID -> 211483 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069

03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	315	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	28	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	94	-0-	-278	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	57	-0-	-273	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	60	-0-	-250	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 126 RRCID -> 211593 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5194 - 6106

03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 18 RRCID -> 211595 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6294 - 7137

03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	11	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 32 WELL #: 15 RRCID -> 211599 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	205	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	22	1	205	3	Y	1					1
							1	9									
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	25	1	200	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	25	1	205	3	Y	-0-					-0-
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	3	Y	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 17 RRCID -> 211625 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5054 - 5920

03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	3	1	287	3	N	-0-					-0-
04	300	N	209	-0-	-91	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
08	279	N	218	-0-	-61	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 129 RRCID -> 211627 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 5996

03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	270	N	155	-0-	-115	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 17 RRCID -> 211644 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6280 - 7012

03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 6 RRCID -> 211645 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5236 - 5796

03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	N	6	2	1			8
							7	9									
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	249	3	N	2					10
							2	9									
05	279	N	216	-0-	-63	-0-	19	1	197	3	N	-0-					10
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	18	1	165	3	N	2					12
							2	9									
07	279	N	191	-0-	-88	-0-	17	1	173	3	N	1	6	1			7
							1	9									
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	241	3	N	-0-					7

SHURLEY 10 WELL #: 3 RRCID -> 211646 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 5586 - 7322

03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 133 RRCID -> 211650 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5106 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	527 N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 127 RRCID -> 211657 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5200 - 6105

03	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	270 N	65	-0-	-205	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	310 N	95	-0-	-215	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 13 RRCID -> 211660 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 4552 - 5466

03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					4
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					4
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					4
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					4
07	403 N	360	-0-	-43	-0-	360	3			Y	-0-					4
08	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	3			Y	-0-					4

SHURLEY WELL #: 123 RRCID -> 211671 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5152 - 6083

03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 211672 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 6252 - 7366

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 128 RRCID -> 211674 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 5998

03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	360 N	307	-0-	-53	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	372 N	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 10 RRCID -> 211713 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7114 - 7532

03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					1
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	7	1	135	3	N	-0-					1
05	155 N	129	-0-	-26	-0-	6	1	123	3	N	-0-					1
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	3	N	-0-					1
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	6	1	119	3	N	-0-					1
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 41 WELL #: 17 RRCID -> 211715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	18	1	170	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	22	1	170	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	19	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	18	1	159	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 405 S RRCID -> 211717 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3026 - 3761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	671	-0-	-73	-0-	21	1	650	3	Y	-0-					1
04	690	N	606	-0-	-84	-0-	17	1	589	3	Y	-0-					1
05	806	N	531	-0-	-275	-0-	24	1	507	3	Y	-0-					1
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	670	3	Y	-0-					1
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597	3	Y	-0-					1
*08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	27	1	584	3	Y	-0-					1

SHURLEY WELL #: 132 RRCID -> 211719 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5144 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

IDA CAUTHORN WELL #: 1357 RRCID -> 211721 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6716 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
04	660	N	349	-0-	-311	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	660	N	471	-0-	-189	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	682	N	380	-0-	-302	-0-	380	3			N	-0-					-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 4 RRCID -> 211722 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6232 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	111	1	964	3	N	-0-					2
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	92	1	883	3	N	-0-					2
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	90	1	916	3	N	-0-	1	1			1
06	1020	N	987	-0-	-33	-0-	93	1	894	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	100	1	941	3	N	-0-					-0-
*08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	101	1	921	3	N	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 19 RRCID -> 211724 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5098 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 17 RRCID -> 211725 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6405 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	24	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	27	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	28	1	224	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	26	1	221	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 211727 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	167	1	196	3	N	5					14
							6	9									
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	4					18
							4	9									
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	160	1	157	3	N	5					23
							6	9									
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	178	1	363	3	N	6	17	1			12
							7	9									
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	173	1	265	3	N	3	6	1			9
							3	9									
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	174	1	268	3	N	7					16
							8	9									

MAYFIELD 40 WELL #: 13 RRCID -> 211729 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328

03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	40	1	420	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	35	1	352	3	Y	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	38	1	361	3	Y	1					1
							1	9									
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	45	1	351	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	44	1	357	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	41	1	354	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 130 RRCID -> 211733 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5110 - 5970

03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 15 RRCID -> 211737 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6270 - 8072

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 211751 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	3	N	-0-	1	1			-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	N	-0-					-0-
08	310	N	156	-0-	-154	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 10 RRCID -> 211995 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5889 - 7714

03	93	N	8	-0-	-85	-0-	6	1	2	3	N	-0-					2
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					2
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	2	1			-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 125 RRCID -> 211997 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 6127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	1			N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4018 RRCID -> 211998 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682

03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	83	1	1037	3	N	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	80	1	960	3	N	-0-					-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	84	1	956	3	N	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	86	1	883	3	N	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	94	1	924	3	N	-0-					-0-
*08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	100	1	858	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 12 RRCID -> 211999 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4900 - 6952

03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 7 RRCID -> 212115 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080

03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	125	1	1327	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	114	1	1139	3	Y	-0-					1
05	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	112	1	1066	3	Y	5					6
							6	9									
06	1260	N	708	-0-	-552	-0-	80	1	628	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	1302	N	907	-0-	-395	-0-	99	1	808	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	899	-0-	-279	-0-	94	1	805	3	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 212121 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460

03	124	N	102	-0-	-22	-0-	11	1	91	3	N	-0-					4
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	13	1	122	3	N	1					5
							1	9									
05	155	N	82	-0-	-73	-0-	7	1	74	3	N	1					6
							1	9									
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	N	-0-	4	1			2
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	12	1	116	3	N	-0-	1	1			1
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	N	1					2
							1	9									

PFLUGER WELL #: 8706 RRCID -> 212196 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4678 - 4952

03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	12	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	13	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 10 RRCID -> 212326 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 10 RRCID -> 212499 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6198 - 7418

03	434	N	393	-0-	-41	-0-	21	1	372	3	N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	3	N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	3	N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	3	N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	32	1	372	3	N	-0-					-0-
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	32	1	369	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1747 RRCID -> 212675 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987

03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	222	1	394	3	N	90	17	1			74
							99	9									
04	750	N	631	-0-	-119	-0-	212	1	336	3	N	75	70	1			79
							83	9									
05	775	N	659	-0-	-116	-0-	222	1	353	3	N	76	84	1			71
							84	9									
06	690	N	566	-0-	-124	-0-	214	1	307	3	N	41	40	1			72
							45	9									
07	651	N	613	-0-	-38	-0-	225	1	343	3	N	41	80	1			33
							45	9									
08	651	N	552	-0-	-99	-0-	228	1	317	3	N	6					39
							7	9									

HILL-RANDEE FAWCETT, "I" WELL #: 3 RRCID -> 212691 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6327 - 7566

03	341	N	319	-0-	-22	-0-	33	1	286	3	N	-0-					-0-
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	19	1	185	3	N	1					1
							1	9									
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	28	1	285	3	N	-0-					1
06	300	N	213	-0-	-87	-0-	20	1	193	3	N	-0-	1	1			-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	18	1	170	3	N	-0-					-0-
08	310	N	212	-0-	-98	-0-	21	1	191	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 19 RRCID -> 212694 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6356 - 7362

03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	16	1	134	3	Y	-0-					-0-
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 61 WELL #: 6 RRCID -> 212697 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4582 - 5216

03	93	N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 39 WELL #: 20 X RRCID -> 212702 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6273 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	285	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	29	1	289	3	Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	30	1	286	3	Y	1					1
							1	9									
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	34	1	268	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	33	1	272	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	31	1	271	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212707 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6236 - 8216

03	279	N	267	-0-	-12	-0-	15	1	252	3	N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	16	1	242	3	N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	21	1	246	3	N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	19	1	238	3	N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	21	1	245	3	N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	21	1	242	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 16 RRCID -> 212708 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7776 - 7816

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212949 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 6320 - 7498

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 20 RRCID -> 212951 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 6214 - 7423

03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	32	1	279	3	N	-0-					2
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	265	3	N	1					3
							1	9									
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	27	1	274	3	N	-0-					3
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	28	1	266	3	N	-0-	2	1			1
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	30	1	279	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	31	1	278	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE 173 WELL #: 17 RRCID -> 213035 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 8894

03	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	3			N	-0-					1
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 213049 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 6480 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	26	1	452	3	N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	432	3	N	-0-					-0-
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	37	1	436	3	N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	34	1	427	3	N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	37	1	431	3	N	-0-					-0-
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	430	3	N	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 5 RRCID -> 213062 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8883 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	84					Y	-0-					-0-
04	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 4 RRCID -> 213063 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8623 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		223	-0-	223	3072	223	2			Y	-0-					-0-
04	3292	X	220	-0-	-3072	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 12 RRCID -> 213065 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	136	1	1694	3	N	3	6	1			4
							3	9									
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	127	1	1520	3	N	2	4	1			2
							2	9									
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	133	1	1510	3	N	4	3	1			3
							4	9									
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	131	1	1348	3	N	-0-	1	1			2
07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	144	1	1421	3	N	2	3	1			1
							2	9									
*08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	152	1	1296	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE WELL #: 4017 RRCID -> 213077 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 5456 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	81	1	1016	3	N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	77	1	918	3	N	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	83	1	939	3	N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	82	1	841	3	N	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	92	1	903	3	N	-0-					-0-
*08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	99	1	842	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1848 RRCID -> 213079 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 5288 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	42	1	521	3	N	-0-					-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	102	1	1221	3	N	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	107	1	1209	3	N	-0-					-0-
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	118	1	1218	3	N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	74	1	731	3	N	-0-					-0-
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	42	1	360	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1834 RRCID -> 213080 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 5355 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	955	-0-	-99	-0-	71	1	884	3	N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	69	1	832	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	970	-0-	-84	-0-	79	1	891	3	N	-0-					-0-
06	930	N	919	-0-	-11	-0-	81	1	838	3	N	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	98	1	964	3	N	-0-					-0-
*08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	103	1	878	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 17 RRCID -> 213082 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 6374 - 8431

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2306 RRCID -> 213085 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8728 - 9238

03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 117 RRCID -> 213121 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5073 - 5914

03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 19 RRCID -> 213122 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020

03	124	N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 21 RRCID -> 213124 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426

03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	81	1	863	3	Y	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	70	1	701	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	781	-0-	-25	-0-	74	1	707	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	85	1	665	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	84	1	682	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	754	-0-	-21	-0-	79	1	675	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 39 WELL #: 23 RRCID -> 213148 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	16	1	154	3	Y	1					1
							1	9									
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	18	1	144	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	18	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	14	1	121	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 9 RRCID -> 213151 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6226 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	34	1	360	3	N	1	5	1			1
							1	9									
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	32	1	317	3	N	-0-					1
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	36	1	340	3	N	3					4
							3	9									
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	41	1	318	3	N	-0-	4	1			-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	42	1	340	3	N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	38	1	324	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 21 RRCID -> 213155 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6986 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	3	N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	3	N	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	24	1	231	3	N	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	28	1	217	3	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	3	N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	N	-0-					-0-

HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 213160 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6264 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	3	N	-0-	1	1			-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	16	1	185	3	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 25 RRCID -> 213161 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 6966 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	3	N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	26	1	309	3	N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	24	1	303	3	N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	N	-0-					-0-
*08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	330	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 19 RRCID -> 213163 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	37	1	388	3	Y	-0-					1
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	32	1	319	3	Y	-0-					1
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	34	1	326	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	39	1	305	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	38	1	312	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	36	1	306	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 23 RRCID -> 213167 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	230	1	1991	3	N	-0-					-0-
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	194	1	1864	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2134	-0-	-67	-0-	190	1	1944	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	2088	-0-	-72	-0-	198	1	1890	3	N	-0-					-0-
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	209	1	1972	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	209	1	1902	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 187 WELL #: 16 RRCID -> 213276 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5716 - 8152

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 13 RRCID -> 213278 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815

03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	119	1	1480	3	N	-0-	1	1			1
04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	108	1	1298	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	111	1	1262	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	108	1	1118	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	117	1	1156	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	121	1	1034	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1869 RRCID -> 213286 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172

03	930	N	3	-0-	-927	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	224	1	2692	3	N	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	152	1	1725	3	N	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	82	1	847	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	936	-0-	-645	-0-	86	1	850	3	N	-0-					-0-
*08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	215	1	1837	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1847 RRCID -> 213288 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508

03	558	N	556	-0-	-2	-0-	41	1	515	3	N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	471	3	N	-0-					-0-
05	589	N	518	-0-	-71	-0-	42	1	476	3	N	-0-					-0-
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	43	1	439	3	N	-0-					-0-
07	527	N	513	-0-	-14	-0-	47	1	466	3	N	-0-					-0-
08	527	N	486	-0-	-41	-0-	51	1	435	3	N	-0-					-0-

KARNES, W. H. C WELL #: 7 X RRCID -> 213348 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8534 - 8949

03	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1189	-0-	-299	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
*08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1B WELL #: 1 RRCID -> 213351 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5438 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					1
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					1
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-	1	1			-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	3	1	9	N	1					1
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					1
*08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					1

SHURLEY RR 4B WELL #: 3 RRCID -> 213352 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 5467 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					2
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	3	1	9	N	1					3
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-	1	1			2
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					2
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					2
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					2

HILL-VALLIANT, L. R. "A" WELL #: 5 RRCID -> 213381 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7248 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	10	1	175	3	N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	11	1	168	3	N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	14	1	169	3	N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	13	1	165	3	N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	14	1	169	3	N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 13 RRCID -> 213390 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	560	-0-	-91	-0-	58	1	500	3	N	2					5
							2	9									
04	840	N	619	-0-	-221	-0-	58	1	558	3	N	3					8
							3	9									
05	961	N	600	-0-	-361	-0-	53	1	545	3	N	2					10
							2	9									
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	56	1	540	3	N	1	7	1			4
							1	9									
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	62	1	590	3	N	1	2	1			3
							1	9									
08	589	N	585	-0-	-4	-0-	58	1	525	3	N	2					5
							2	9									

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 20 RRCID -> 213430 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6426 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	57	1	493	3	N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	48	1	457	3	N	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	47	1	478	3	N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	49	1	473	3	N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	54	1	515	3	N	-0-					-0-
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	54	1	490	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 20 RRCID -> 213573 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5518 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	3	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1A WELL #: 6 RRCID -> 213587 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5558 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 4 RRCID -> 213594 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	72	1	182	3	N	21					61
							23	9									
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	147	3	N	19					80
							21	9									
05	186	N	73	-0-	-113	-0-	5	1	55	3	N	12					92
							13	9									
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	37	1	85	3	N	41	74	1			59
							45	9									
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	89	1	225	3	N	40	28	1			71
							44	9									
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	43	1	91	3	N	63					134
							69	9									

SHURLEY 110 WELL #: 21 RRCID -> 213596 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5502 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	36	1	515	3	N	-0-	7	1			1
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	37	1	469	3	N	-0-					1
05	558	N	486	-0-	-72	-0-	36	1	450	3	N	-0-					1
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	70	1	466	3	N	-0-	1	1			-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	46	1	488	3	N	-0-					-0-
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	48	1	473	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 9 RRCID -> 213617 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6122 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 18 RRCID -> 213620 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	29	1	311	3	Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	27	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	267	-0-	-63	-0-	30	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	251	3	Y	-0-					-0-
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	29	1	252	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 2 RRCID -> 213623 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 5 RRCID -> 213706 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					2
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	1					3
							1	9									
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-	1	1			2
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-	1	1			1
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE WELL #: 1764 RRCID -> 213742 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462

03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	53	1	664	3	N	-0-					-0-
04	660	N	659	-0-	-1	-0-	51	1	608	3	N	-0-					-0-
05	744	N	674	-0-	-70	-0-	55	1	619	3	N	-0-					-0-
06	690	N	620	-0-	-70	-0-	55	1	565	3	N	-0-					-0-
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	62	1	605	3	N	-0-					-0-
08	682	N	628	-0-	-54	-0-	66	1	562	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1776 X RRCID -> 213752 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480

03	496	N	365	-0-	-131	-0-	26	1	328	3	N	10	23	1			20
							11	9									
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	356	3	N	11	17	1			14
							12	9									
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	32	1	364	3	N	12	14	1			12
							13	9									
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	34	1	351	3	N	7	7	1			12
							8	9									
07	403	N	335	-0-	-68	-0-	30	1	299	3	N	5	12	1			5
							6	9									
08	403	N	328	-0-	-75	-0-	34	1	294	3	N	-0-					5

WILSON, DUKE WELL #: 1766 RRCID -> 213755 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5216 - 7532

03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	56	1	693	3	N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	61	1	726	3	N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	67	1	763	3	N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	69	1	711	3	N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	75	1	734	3	N	-0-					-0-
08	837	N	748	-0-	-89	-0-	78	1	670	3	N	-0-					-0-

TOM MITCHELL 2 WELL #: 6 RRCID -> 213758 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6924 - 8120

03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	54	1	446	3	N	26	31	1			12
							29	9									
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	67	1	418	3	N	5					17
							6	9									
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	66	1	428	3	N	7					24
							8	9									
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	58	1	431	3	N	4					28
							4	9									
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	52	1	459	3	N	7					35
							8	9									
08	496	N	416	-0-	-80	-0-	46	1	369	3	N	1					36
							1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1774 RRCID -> 213759 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 5205 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	26	1	329	3	N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	369	3	N	-0-					-0-
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	23	1	240	3	N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	29	1	290	3	N	-0-					-0-
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	47	1	399	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 21 RRCID -> 213761 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6380 - 7494

03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	236	3	N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	3	N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	22	1	223	3	N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	23	1	216	3	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225	3	N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	24	1	222	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 303 RRCID -> 213762 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6370 - 7502

03	434	N	372	-0-	-62	-0-	200	1	171	3	N	1	8	1			1
							1	9									
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	195	1	163	3	N	-0-					1
05	434	N	387	-0-	-47	-0-	205	1	173	3	N	8					9
							9	9									
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	198	1	173	3	N	-0-					9
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	205	1	177	3	N	-0-					9
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	206	1	175	3	N	-0-					9

SHURLEY RR 1D WELL #: 1 RRCID -> 213764 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5662 - 6840

03	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					1
04	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	3			N	-0-					1
05	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	3			N	-0-					1
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					1
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					1
*08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					1

WILSON, DUKE WELL #: 1846 RRCID -> 213765 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5313 - 8055

03	341	N	318	-0-	-23	-0-	24	1	294	3	N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	23	1	272	3	N	-0-					-0-
05	341	N	280	-0-	-61	-0-	23	1	257	3	N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	23	1	240	3	N	-0-					-0-
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	25	1	242	3	N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	27	1	228	3	N	-0-					-0-

MORRIS 64 WELL #: 11 RRCID -> 213766 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5256 - 5828

03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	137	1	571	3	Y	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	128	1	489	3	Y	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	123	1	407	3	Y	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	125	1	451	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	606	-0-	-45	-0-	132	1	474	3	Y	-0-					-0-
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	124	1	430	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 33 WELL #: 20 RRCID -> 213767 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	212	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	19	1	187	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	20	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	23	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	23	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	21	1	182	3	Y	-0-					-0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 12X RRCID -> 213779 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 5790 - 8389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 7 RRCID -> 213781 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8647 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1403	-0-	-37	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1400	-0-	-243	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
*08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 22 RRCID -> 213789 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	59	1	622	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	55	1	549	3	Y	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	59	1	562	3	Y	1					1
							1	9									
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	68	1	531	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	68	1	553	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	64	1	554	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 12 RRCID -> 213794 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5210 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	1			Y	-0-					-0-
06	120	N	34	-0-	-86	-0-	31	1	3	3	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			Y	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 174 WELL #: 10 RRCID -> 213795 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5746 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	35	-0-	-182	-0-	3	1	32	3	N	-0-					1
04	240	N	35	-0-	-205	-0-	3	1	32	3	N	-0-					1
05	248	N	11	-0-	-237	-0-	1	1	10	3	N	-0-	1	1			-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRISS 82 WELL #: 6 RRCID -> 213796 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4738 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 21 RRCID -> 213802 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6352 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	49	1	847	3	N	-0-	6	1			-0-
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	120	1	1851	3	N	-0-					-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	100	1	1180	3	N	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	82	1	1029	3	N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	86	1	1015	3	N	-0-					-0-
*08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	82	1	942	3	N	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 16 RRCID -> 213803 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5372 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 4D WELL #: 1 RRCID -> 213807 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 5429 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
04	720	N	678	-0-	-42	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	713	N	315	-0-	-398	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4C WELL #: 1 RRCID -> 213808 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5472 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	271	3	1	9	N	1					2
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					2
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-	1	1			1
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					1
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					1
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					1

MAYFIELD 34 WELL #: 22 RRCID -> 213811 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	3	Y	-0-					-0-
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 11 RRCID -> 213815 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	3	Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	26	1	251	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	30	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	30	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	25	1	218	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 34 WELL #: 20 RRCID -> 213817 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	421	3	Y	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	38	1	379	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	241	-0-	-224	-0-	23	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	45	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	50	1	410	3	Y	-0-					-0-
*08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	48	1	416	3	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 213837 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6238 - 8274

03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	204	1	434	3	N	-0-					-0-
04	540	N	454	-0-	-86	-0-	43	1	411	3	N	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	171	1	558	3	N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	138	1	552	3	N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	181	1	493	3	N	-0-					-0-
*08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	209	1	500	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 16 RRCID -> 213838 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6390 - 7714

03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	3	N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	3	N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	418	3	N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	27	1	339	3	N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	41	1	478	3	N	-0-					-0-
*08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	39	1	445	3	N	-0-					-0-

VALLIANT "C" WELL #: 3802 RRCID -> 213843 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 6284 - 7558

03	341	N	322	-0-	-19	-0-	18	1	304	3	N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	3	N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	25	1	294	3	N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	3	N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	297	3	N	-0-					-0-
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	26	1	295	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 1 RRCID -> 213847 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092

03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 12 RRCID -> 213851 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4022 - 5420

03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	95	1	713	3	Y	-0-					6
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	92	1	619	3	Y	-0-					6
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	95	1	611	3	Y	-0-					6
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	92	1	634	3	Y	-0-					6
07	744	N	656	-0-	-88	-0-	95	1	561	3	Y	-0-					6
08	713	N	613	-0-	-100	-0-	95	1	518	3	Y	-0-					6

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 604 RRCID -> 213853 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 6336 - 7425

03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	261	3	N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	25	1	244	3	N	-0-					-0-
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	25	1	254	3	N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	25	1	235	3	N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	263	3	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 6 WELL #: 5 RRCID -> 213860 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5474 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					1
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					1
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	318	3	1	9	N	1					2
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					2
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					2
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					2

WARD 114 WELL #: 20 RRCID -> 213861 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 5410 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	38	1	513	3	N	2	7	1			1
							2	9									
04	510	N	480	-0-	-30	-0-	37	1	442	3	N	1					2
							1	9									
05	589	N	365	-0-	-224	-0-	26	1	338	3	N	1					3
							1	9									
06	540	N	324	-0-	-216	-0-	23	1	300	3	N	1					4
							1	9									
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	39	1	506	3	N	1					5
							1	9									
*08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	32	1	428	3	N	1	5	1			1
							1	9									

VALLIANT, L. R. WELL #: 27 RRCID -> 213862 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6302 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	59	1	1025	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	63	1	967	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	81	1	956	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	76	1	957	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	82	1	969	3	N	-0-					-0-
*08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	84	1	968	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 927S RRCID -> 213873 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4848 - 5111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 11 RRCID -> 213877 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	N	-0-					1
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	3	N	-0-					1
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	17	1	353	3	N	-0-					1
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	16	1	318	3	N	-0-					1
07	403	N	311	-0-	-92	-0-	16	1	295	3	N	-0-					1
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	19	1	341	3	N	-0-					1

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 603 RRCID -> 213879 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6306 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	3	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	25	1	252	3	N	-0-					-0-
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	24	1	233	3	N	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	25	1	236	3	N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	26	1	237	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 32 WELL #: 20 RRCID -> 213886 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6332 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 25 RRCID -> 213942 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	63	1	667	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	58	1	579	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	653	-0-	-60	-0-	62	1	590	3	Y	1					1
							1	9									
06	690	N	621	-0-	-69	-0-	70	1	551	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	70	1	569	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	628	-0-	-23	-0-	65	1	563	3	Y	-0-					-0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 14 RRCID -> 213944 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5690 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-

WARD, RIP "E1" WELL #: 3 RRCID -> 213959 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5846 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					1
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	1	1			1
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	N	-0-					1
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	21	1	154	3	N	-0-					1

MORRISS 64 WELL #: 10 RRCID -> 213970 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4690 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	64	-0-	-153	-0-	62	1	1	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	180	N	35	-0-	-145	-0-	34	1	1	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	33	-0-	-153	-0-	31	1	1	3	Y	1					1
							1	9									
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	15	1	1	3	Y	-0-					1
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	52	1	1	3	Y	29					30
							32	9									
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	1	1	3	Y	-0-	14	1			16

SHURLEY 111 WELL #: 20 RRCID -> 213971 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6058 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	3	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	17	1	214	3	N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	34	1	223	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	3	N	-0-					-0-
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	23	1	221	3	N	3					3
							3	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 2A WELL #: 5 RRCID -> 213972 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 5776 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					2
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					2
05	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	3			N	-0-					2
06	540	N	183	-0-	-357	-0-	183	3			N	-0-					2
07	527	N	344	-0-	-183	-0-	344	3			N	-0-					2
08	434	N	260	-0-	-174	-0-	260	3			N	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 9212S RRCID -> 213973 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4816 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213980 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	69	1	730	3	Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	57	1	569	3	Y	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	61	1	578	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	630	-0-	-150	-0-	71	1	559	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	69	1	561	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	635	-0-	-16	-0-	66	1	569	3	Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 9 RRCID -> 213982 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 187 WELL #: 15 RRCID -> 214003 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5658 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 214004 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6324 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 111 WELL #: 22 RRCID -> 214018 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 5520 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	46	1	657	3	N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	53	1	674	3	N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	54	1	664	3	N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	80	1	530	3	N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	73	1	780	3	N	-0-					-0-
*08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	52	1	511	3	N	1					1
							1	9									

VALLANT, L.R. WELL #: 304 RRCID -> 214019 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6284 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	34	1	589	3	N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	37	1	567	3	N	-0-					-0-
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	49	1	580	3	N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	45	1	568	3	N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	50	1	584	3	N	-0-					-0-
*08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	50	1	581	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 1 RRCID -> 214028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5428 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	485	3	1	9	N	1					3
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	3	1	9	N	1					4
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	3	1	9	N	1					5
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					5
07	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					5
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					5

HILL-VALLIANT, L.R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 214030 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 6324 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 11 RRCID -> 214031 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 6330 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 12 RRCID -> 214033 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6281 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	17	1	293	3	N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	18	1	281	3	N	-0-					-0-
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	24	1	287	3	N	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	21	1	263	3	N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	24	1	285	3	N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	24	1	281	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1602 RRCID -> 214034 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5120 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	3	N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	24	1	292	3	N	-0-					-0-
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	26	1	297	3	N	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	26	1	273	3	N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	30	1	291	3	N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	32	1	273	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214038 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844

03	682	N	650	-0-	-32	-0-	70	1	578	3	N	2					6
							2	9									
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	93	1	574	3	N	5	2	1			9
							6	9									
05	775	N	671	-0-	-104	-0-	90	1	581	3	N	-0-	5	1			4
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	78	1	579	3	N	-0-					4
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	69	1	615	3	N	-0-	2	1			2
08	682	N	496	-0-	-186	-0-	54	1	434	3	N	7	5	1			4
							8	9									

MAYFIELD 39 WELL #: 24 RRCID -> 214044 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004

03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	13	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	13	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	12	1	105	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 403 RRCID -> 214049 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779

03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	N	-0-	1	1			2
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	3	N	-0-	1	1			1
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	3	N	-0-	1	1			-0-
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 214053 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558

03	465	N	414	-0-	-51	-0-	23	1	391	3	N	-0-	2	1			-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	372	3	N	-0-					-0-
05	465	N	405	-0-	-60	-0-	32	1	373	3	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	365	3	N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	31	1	368	3	N	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	31	1	363	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 6 RRCID -> 214056 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 7734

03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	3	N	-0-					3
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	37	1	228	3	N	-0-					3
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	37	1	239	3	N	-0-	3	1			-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	32	1	234	3	N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	28	1	246	3	N	-0-					-0-
08	279	N	217	-0-	-62	-0-	24	1	193	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 103 RRCID -> 214435 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6402 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	N	-0-					-0-
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 8 WELL #: 3 RRCID -> 214439 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5250 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					9
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					9
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	N	1					10
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-	1	1			9
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	N	1					10
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					10

CANYON RANCH WELL #: 1055S RRCID -> 214443 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6292 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					1
04	900	N	837	-0-	-63	-0-	837	3			N	-0-					1
05	1023	N	858	-0-	-165	-0-	858	3			N	-0-					1
06	900	N	836	-0-	-64	-0-	836	3			N	-0-					1
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					1
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					1

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2310 RRCID -> 214444 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8582 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 214469 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6178 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL' WELL #: 6 RRCID -> 214472 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 6710 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL' WELL #: 5 RRCID -> 214473 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 6711 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 505 RRCID -> 214476 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	117	1	98	3	N	-0-					2
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	15	1	92	3	N	-0-					2
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	115	1	108	3	N	-0-	2	1			-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	114	1	103	3	N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	117	1	110	3	N	-0-					-0-
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	119	1	121	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 2 RRCID -> 214478 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5540 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	3			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	899	N	780	-0-	-119	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
*08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR 'C' WELL #: 5 RRCID -> 215033 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6586 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	23	1	142	3	N	-0-					3
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	23	1	145	3	N	-0-					3
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	152	3	N	-0-	3	1			-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	20	1	137	3	N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	20	1	141	3	N	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	20	1	136	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 20 RRCID -> 215036 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 6286 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	74	1	1277	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	73	1	1127	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	94	1	1107	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1186	-0-	-134	-0-	88	1	1098	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	96	1	1126	3	N	-0-					-0-
*08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	98	1	1128	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 2 RRCID -> 215040 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5570 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					2
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					2
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					2
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					2
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					2
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					2

SHURLEY RR 7 WELL #: 2 RRCID -> 215043 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5396 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	3			N	-0-					2
04	300	N	155	-0-	-145	-0-	155	3			N	-0-					2
05	341	N	103	-0-	-238	-0-	103	3			N	-0-					2
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					2
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	3	1	9	N	1					3
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					3

VALLIANT, L. R. WELL #: 13 RRCID -> 215058 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6328 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	21	1	366	3	N	-0-					-0-
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	22	1	342	3	N	-0-					-0-
05	434	N	368	-0-	-66	-0-	29	1	339	3	N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	26	1	329	3	N	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	28	1	329	3	N	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	29	1	337	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1769 RRCID -> 215076 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5360 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	102	1	1272	3	N	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	91	1	1090	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	98	1	1114	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1107	-0-	-213	-0-	98	1	1009	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	107	1	1054	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	115	1	986	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 3 RRCID -> 215078 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5530 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	N	1					7
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	225	3	3	9	N	3					10
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	227	3	2	9	N	2					12
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	249	3	1	9	N	1					13
07	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					13
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					13

SHURLEY RR 1A WELL #: 5 RRCID -> 215112 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5505 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1267 S RRCID -> 215114 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6066 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	101	1	8	3	N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	98	1	8	3	N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	101	1	4	3	N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	98	1	4	3	N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	101	1	12	3	N	-0-					-0-
*08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	101	1	627	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 6 RRCID -> 215115 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5328 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					1
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					1
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-	1	1			-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1777 RRCID -> 215116 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5101 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	525	-0-	-126	-0-	39	1	486	3	N	-0-					-0-
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	40	1	479	3	N	-0-					-0-
05	620	N	217	-0-	-403	-0-	18	1	199	3	N	-0-					-0-
06	510	N	24	-0-	-486	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	48	1	474	3	N	-0-					-0-
*08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	54	1	459	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1767 RRCID -> 215219 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5180 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	689	-0-	-86	-0-	51	1	638	3	N	-0-					-0-
04	660	N	635	-0-	-25	-0-	49	1	586	3	N	-0-					-0-
05	744	N	643	-0-	-101	-0-	52	1	591	3	N	-0-					-0-
06	660	N	590	-0-	-70	-0-	52	1	538	3	N	-0-					-0-
07	651	N	621	-0-	-30	-0-	57	1	564	3	N	-0-					-0-
08	651	N	583	-0-	-68	-0-	61	1	522	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 16 RRCID -> 215238 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6416 - 7584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	N	-0-					-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	14	1	135	3	N	-0-					-0-
05	186 N	150	-0-	-36	-0-	13	1	137	3	N	-0-					-0-
06	180 N	134	-0-	-46	-0-	13	1	121	3	N	-0-					-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	13	1	124	3	N	-0-					-0-
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	13	1	121	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 104S RRCID -> 215239 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2756 - 2950

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 8 RRCID -> 215240 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5638 - 6866

03	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					1
04	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					1
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 20S RRCID -> 215260 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4708 - 6022

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 5 RRCID -> 215262 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492

03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	35	1	307	3	N	-0-					-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	28	1	269	3	N	-0-					-0-
05	310 N	305	-0-	-5	-0-	27	1	278	3	N	-0-					-0-
06	330 N	297	-0-	-33	-0-	28	1	269	3	N	-0-					-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	288	3	N	-0-					-0-
*08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	285	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 5 RRCID -> 215303 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840

03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	98	1	616	3	N	-0-					3
04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	94	1	581	3	N	-0-					3
05	775 N	720	-0-	-55	-0-	78	1	642	3	N	-0-	3	1			-0-
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	91	1	614	3	N	-0-					-0-
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	89	1	631	3	N	-0-					-0-
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	91	1	622	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 19 RRCID -> 215331 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600

03	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	109	1	942	3	N	-0-					-0-
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	89	1	856	3	N	-0-					-0-
05	1054 N	923	-0-	-131	-0-	82	1	841	3	N	-0-					-0-
06	1020 N	923	-0-	-97	-0-	87	1	836	3	N	-0-					-0-
07	992 N	916	-0-	-76	-0-	88	1	828	3	N	-0-					-0-
08	930 N	908	-0-	-22	-0-	90	1	818	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 21 RRCID -> 215362 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7031 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	36	5	1			31
							40	9									
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-	21	1			10
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-	4	1			6

SHURLEY RR 5 WELL #: 3 RRCID -> 215371 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808

03	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	390	N	159	-0-	-231	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	3			N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. 'JJ' WELL #: 3302 RRCID -> 215379 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762

03	217	N	205	-0-	-12	-0-	22	1	183	3	N	-0-	2	1			4
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	29	1	179	3	N	1	2	1			3
							1	9									
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	25	1	164	3	N	-0-	1	1			2
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	21	1	152	3	N	-0-					2
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	17	1	149	3	N	-0-	1	1			1
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	17	1	139	3	N	1	1	1			1
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 215383 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782

03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	21	1	129	3	N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	21	1	133	3	N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	18	1	130	3	N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	15	1	132	3	N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	16	1	128	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 1 RRCID -> 215385 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5710 - 6795

03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 1 RRCID -> 215388 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5554 - 6027

03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	620	N	479	-0-	-141	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	600	N	479	-0-	-121	-0-	479	3			N	-0-					-0-
07	558	N	422	-0-	-136	-0-	422	3			N	-0-					-0-
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 304 RRCID -> 215390 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 7661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	37	1	304	3	N	-0-					-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	46	1	285	3	N	-0-					-0-
05	372 N	325	-0-	-47	-0-	44	1	281	3	N	-0-					-0-
06	330 N	320	-0-	-10	-0-	38	1	282	3	N	-0-					-0-
07	341 N	329	-0-	-12	-0-	33	1	296	3	N	-0-					-0-
*08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	36	1	288	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 14 RRCID -> 215391 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8069

03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	289	3	Y	6	33	1			6
						7	9									
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	24	1	242	3	Y	-0-					6
05	310 N	300	-0-	-10	-0-	26	1	244	3	Y	27					33
						30	9									
06	300 N	251	-0-	-49	-0-	28	1	222	3	Y	1	32	1			2
						1	9									
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	28	1	229	3	Y	-0-					2
08	310 N	256	-0-	-54	-0-	27	1	229	3	Y	-0-					2

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 6025 RRCID -> 215392 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8758 - 9158

03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
*08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 3 RRCID -> 215404 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5492 - 6768

03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
*08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 1 RRCID -> 215406 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5432 - 6642

03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					2
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					2
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					2
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					2
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					2
*08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					2

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2308 RRCID -> 215407 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8595 - 9035

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 37 WELL #: 11 RRCID -> 215408 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6356 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 4 RRCID -> 215419 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5484 - 6715

03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 9 WELL #: 1 RRCID -> 215420 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 5422 - 6682

03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					1
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					1
05	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	3			N	-0-					1
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					1
07	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	3			N	-0-					1
08	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	3			N	-0-					1

WILSON, DUKE WELL #: 4015 RRCID -> 215421 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5632 - 9010

03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	51	1	633	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	690	N	549	-0-	-141	-0-	42	1	507	3	N	-0-					1
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	61	1	695	3	N	-0-	1	1			-0-
06	660	N	354	-0-	-306	-0-	31	1	323	3	N	-0-					-0-
07	558	N	66	-0-	-492	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
08	713	N	12	-0-	-701	-0-	1	1	10	3	N	1					1
							1	9									

GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 215422 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 3791 PERF. 3285 - 3318

03	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 215530 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7190 - 7530

03	341	N	318	-0-	-23	-0-	17	1	301	3	N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	25	1	293	3	N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	N	-0-					-0-
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	293	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 928S RRCID -> 215539 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6588 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 215585 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	12	1	77	3	N	-0-					1
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	11	1	66	3	N	-0-					1
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	8	1	68	3	N	-0-	1	1			-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	9	1	58	3	N	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 406S RRCID -> 215751 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 3071 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	8	1	246	3	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	6	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	93	-0-	-124	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	103	-0-	-107	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	99	-0-	-118	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 6 RRCID -> 215761 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5472 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					1
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					1
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					1
06	480	N	359	-0-	-121	-0-	359	3			N	-0-					1
07	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					1
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					1

VALLIANT, L. R. WELL #: 17 RRCID -> 215764 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6396 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	23	1	400	3	N	-0-					-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	25	1	386	3	N	-0-					-0-
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	33	1	390	3	N	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	30	1	381	3	N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	33	1	385	3	N	-0-					-0-
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	33	1	381	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 5 RRCID -> 215770 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5508 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					1
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	328	3	1	9	N	1					2
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-	1	1			1
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					1
07	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					1
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					1

SHURLEY RR 4C WELL #: 3 RRCID -> 215779 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5592 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					1
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					1
05	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					1
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					1
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					1
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 18 RRCID -> 215792 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6318 - 7234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	96	-0-	-28	-0-	10	1	86	3	N	-0-					-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 911S RRCID -> 215794 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4714 - 5048

03	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1054S RRCID -> 215808 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 4756 - 5050

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 2 RRCID -> 215810 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5508 - 5714

03	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					1
04	270 N	206	-0-	-64	-0-	205	3	1	9	N	1					2
05	310 N	200	-0-	-110	-0-	200	3			N	-0-	1	1			1
06	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					1
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					1
*08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					1

SHURLEY RR 4A WELL #: 2 RRCID -> 215812 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5654 - 6922

03	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 23 RRCID -> 215815 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6512 - 8185

03	496 N	491	-0-	-5	-0-	27	1	464	3	N	-0-					1
04	480 N	431	-0-	-49	-0-	26	1	405	3	N	-0-					1
05	496 N	443	-0-	-53	-0-	35	1	408	3	N	-0-	1	1			-0-
06	480 N	404	-0-	-76	-0-	30	1	374	3	N	-0-					-0-
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	38	1	452	3	N	-0-					-0-
*08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	38	1	442	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 3 RRCID -> 215822 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5576 - 6864

03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 1F WELL #: 4 RRCID -> 215854 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5694 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					1
04	750	N	645	-0-	-105	-0-	645	3			N	-0-					1
05	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	3			N	-0-	1	1			-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 8 WELL #: 1 RRCID -> 215855 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5309 - 6736

03	217	N	79	-0-	-138	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1059 S RRCID -> 215856 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4744 - 5044

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 929S RRCID -> 215870 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 4802 - 5114

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 28 RRCID -> 215871 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6132 - 7448

03	248	N	227	-0-	-21	-0-	12	1	215	3	N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	13	1	195	3	N	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	17	1	202	3	N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	15	1	190	3	N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	16	1	194	3	N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	17	1	195	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 1 RRCID -> 215872 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 5560 - 7252

03	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					2
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					2
05	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	3			N	-0-					2
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					2
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					2
*08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					2

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2309 RRCID -> 215875 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8690 - 9276

03	14B2	EXT	65	-0-	65	716	65	2			Y	-0-					-0-
04	779	X	63	-0-	-716	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1835 RRCID -> 215876 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7360 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 7 RRCID -> 215877 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5568 - 5828

03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 215880 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 6426 - 7500

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 215885 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984

03	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	N	-0-					1
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	3	N	-0-					1
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	N	-0-	1	1			-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D' WELL #: 5 RRCID -> 215890 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002

03	961	N	872	-0-	-89	-0-	114	1	37	2	N	3	5	1			10
							718	3	3	9							
04	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	108	1	230	2	N	2	4	1			8
							672	3	2	9							
05	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	90	1	209	2	N	1	3	1			6
							736	3	1	9							
06	840	N	808	-0-	-32	-0-	98	1	45	2	N	1	1	1			6
							664	3	1	9							
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	95	1	395	2	N	1	2	1			5
							671	3	1	9							
*08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	94	1	328	2	N	-0-	2	1			3
							646	3									

HILL-VALLIANT, L. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 215892 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550

03	465	N	439	-0-	-26	-0-	24	1	415	3	N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	-0-					-0-
05	465	N	412	-0-	-53	-0-	32	1	380	3	N	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	31	1	385	3	N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	33	1	389	3	N	-0-					-0-
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	33	1	380	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215900 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	103	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	103	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	107	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	102	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	104	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	166	-0-	-51	-0-	101	1	65	3	Y	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 14 RRCID -> 215917 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6120 - 8644

03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	97	1	836	3	N	2					6
							2	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	83	1	793	3	N	2					8
							2	9									
05	930	N	897	-0-	-33	-0-	80	1	815	3	N	2					10
							2	9									
06	900	N	848	-0-	-52	-0-	80	1	767	3	N	1	7	1			4
							1	9									
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	92	1	873	3	N	1	2	1			3
							1	9									
*08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	89	1	810	3	N	2					5
							2	9									

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 18 RRCID -> 215918 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 6266 - 7530

03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	32	1	279	3	N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	27	1	263	3	N	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	26	1	268	3	N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	27	1	260	3	N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	30	1	279	3	N	-0-					-0-
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 3 RRCID -> 215923 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 5786 - 7638

03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					1
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					1
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					1
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					1
07	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					1
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					1

SHURLEY RR 1F WELL #: 5 RRCID -> 215925 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5628 - 6854

03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 2 RRCID -> 215929 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 6627

03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	3	1	9	N	1					19
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					19
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-	1	1			18
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	337	3	1	9	N	1					19
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					19
*08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KARNES, W.H. C WELL #: 11 RRCID -> 215931 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8650 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

HUNT 19 WELL #: 7 RRCID -> 215932 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8930 - 9440

03	T. A.		29	-0-	29	3186	29	2			Y	-0-					-0-
04	3226	X	40	-0-	-3186	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 103S RRCID -> 215939 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2896 - 4208

03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	24	1	716	3	Y	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	18	1	607	3	Y	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	39	1	833	3	Y	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	653	3	Y	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	688	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	641	-0-	-227	-0-	29	1	612	3	Y	-0-					-0-

HUNT 19 WELL #: 2 RRCID -> 215954 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8845 - 9346

03	14B2	EXT	94	-0-	94	132	94	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	56	-0-	56	188	56	2			Y	-0-					-0-
05	224	X	36	-0-	-188	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	21	-0-	21	21	21	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	70	-0-	70	91	70	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 804 RRCID -> 215955 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6526 - 6984

03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	N	-0-					1
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-					1
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	N	-0-	1	1			-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1131S RRCID -> 215956 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4405 - 5486

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 2003 RRCID -> 215976 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5902 - 8024

03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 12 RRCID -> 215977 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6374 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	19	1	166	3	N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	16	1	157	3	N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	16	1	155	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	17	1	158	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 10S RRCID -> 216056 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					1
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	3			N	-0-					1
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					1
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	3			N	-0-					1
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					1
*08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					1

BROWN,WHITEHEAD 2 WELL #: 44 RRCID -> 216510 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	21	1	359	3	N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	22	1	333	3	N	-0-					-0-
05	403	N	298	-0-	-105	-0-	23	1	275	3	N	-0-					-0-
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	25	1	307	3	N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	30	1	355	3	N	-0-					-0-
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 16 RRCID -> 216668 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	40	1	346	3	N	-0-					1
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	33	1	317	3	N	-0-					1
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	32	1	329	3	N	-0-	1	1			-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	34	1	324	3	N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	3	N	-0-					-0-
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	31	1	283	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 407S RRCID -> 216690 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	19	1	570	3	Y	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	15	1	518	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	24	1	513	3	Y	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	502	-0-	-56	-0-	23	1	479	3	Y	-0-					-0-
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	559	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1003 RRCID -> 216765 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	36	1	226	3	N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	38	1	234	3	N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	32	1	265	3	N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	33	1	224	3	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	34	1	245	3	N	-0-					-0-
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	32	1	216	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 33 WELL #: 21 RRCID -> 216768 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6320 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	27	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	29	1	280	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	33	1	260	3	Y	1					1
							1	9									
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	31	1	254	3	Y	-0-					1
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	28	1	244	3	Y	-0-					1

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 928 RRCID -> 216889 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8664 - 9030

03	14B2	EXT	234	-0-	234	619	234	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	224	-0-	224	843	224	2			Y	-0-					-0-
05	1065	X	222	-0-	-843	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
06	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	216	-0-	216	216	216	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	213	-0-	213	429	213	2			Y	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 19 RRCID -> 216894 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5724 - 5778

03	279	N	214	-0-	-65	-0-	50	1	162	3	N	2	16	1			27
							2	9									
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	26	1	156	3	N	3	19	1			11
							3	9									
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	25	1	154	3	N	1					12
							1	9									
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	52	1	163	3	N	3	1	1			14
							3	9									
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	47	1	151	3	N	3					17
							3	9									
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	45	1	150	3	N	1					18
							1	9									

HILL-MAYER, "UU" WELL #: 3 RRCID -> 216961 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6652 - 6720

03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	128	1	805	3	N	-0-					2
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	248	1	1536	3	N	-0-					2
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	68	1	557	3	N	-0-	1	1			1
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	62	1	422	3	N	-0-					1
07	496	N	396	-0-	-100	-0-	49	1	347	3	N	-0-	1	1			-0-
08	496	N	360	-0-	-136	-0-	46	1	314	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 4 RRCID -> 216968 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6646 - 6990

03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	130	1	220	3	N	1	1	1			3
							1	9									
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	34	1	213	3	N	-0-	1	1			2
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	130	1	235	3	N	-0-	1	1			1
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	130	1	220	3	N	-0-					1
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	134	1	229	3	N	-0-	1	1			-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	134	1	225	3	N	1					1
							1	9									

HILL-MAYER SS WELL #: 4 RRCID -> 216969 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6649 - 6833

03	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					1
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					1
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-	1	1			-0-
06	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
08	15	N	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 16 WELL #: 16 RRCID -> 216970 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5030 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	126	1	165	3	N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	28	1	165	3	N	-0-					-0-
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	28	1	168	3	N	-0-					-0-
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	56	1	177	3	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	78	1	176	3	N	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	52	1	174	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, "UU" WELL #: 4X RRCID -> 216971 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6640 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	103	1	5	3	N	-0-					1
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					1
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	102	1	4	3	N	-0-	1	1			-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	99	1	4	3	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	102	1	4	3	N	1					1
							1	9									
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	102	1	3	3	N	-0-	1	1			-0-

FIELDS 15 WELL #: 18 RRCID -> 216974 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4921 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	60	1	267	3	N	11					44
							12	9									
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	58	1	389	3	N	10					54
							11	9									
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	59	1	331	3	N	12					66
							13	9									
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	50	1	352	3	N	10					76
							11	9									
07	465	N	425	-0-	-40	-0-	57	1	354	3	N	13					89
							14	9									
*08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	56	1	352	3	N	10					99
							11	9									

FIELDS 15 WELL #: 17 RRCID -> 216986 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5021 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	210	1	474	3	N	-0-	4	1			7
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	91	1	534	3	N	-0-	5	1			2
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	90	1	509	3	N	-0-					2
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	167	1	524	3	N	1					3
							1	9									
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	187	1	526	3	N	-0-					3
*08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	186	1	502	3	N	-0-					3

MAYER RANCH "K" WELL #: 1003 RRCID -> 216989 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	3	N	-0-					3
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-					3
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	3	N	-0-	3	1			-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	7	1	48	3	N	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 506 RRCID -> 216995 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6590 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	155	1	373	3	N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	58	1	363	3	N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	143	1	395	3	N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	148	1	377	3	N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	149	1	385	3	N	-0-					-0-
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	151	1	385	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL , TOM 2 WELL #: 7 RRCID -> 217004 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 6908 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	10	1	62	3	N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	8	1	63	3	N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1775 RRCID -> 217005 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5170 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2546	-0-	-120	-0-	189	1	2357	3	N	-0-					-0-
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	182	1	2184	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2379	-0-	-287	-0-	193	1	2186	3	N	-0-					-0-
06	2460	N	1777	-0-	-683	-0-	157	1	1620	3	N	-0-					-0-
07	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	262	1	2574	3	N	-0-					-0-
*08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	270	1	2308	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 10 WELL #: 1 RRCID -> 217006 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5782 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR9 WELL #: 3 RRCID -> 217007 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 5422 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY 60 WELL #: 14 RRCID -> 217026 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4524 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					6
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					6
*08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					6

SHURLEY RR 2A WELL #: 2 RRCID -> 217028 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5758 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 10 WELL #: 2 RRCID -> 217029 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 6974 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	450	N	336	-0-	-114	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	527	N	331	-0-	-196	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1616 RRCID -> 217033 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5328 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	297	-0-	-199	-0-	22	1	275	3	N	-0-					-0-
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	23	1	276	3	N	-0-					-0-
05	403	N	298	-0-	-105	-0-	24	1	274	3	N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	43	1	444	3	N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	45	1	439	3	N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	32	1	269	3	N	-0-					-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 24 RRCID -> 217079 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 6334 - 7550

03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 15 RRCID -> 217080 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6268 - 8692

03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	61	1	527	3	N	-0-					1
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	52	1	499	3	N	1					2
							1	9									
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	49	1	505	3	N	-0-	1	1			1
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	52	1	499	3	N	-0-	1	1			-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	55	1	519	3	N	-0-					-0-
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	56	1	507	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 13 RRCID -> 217129 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6520 - 6790

03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	3	N	-0-					2
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	N	-0-					2
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-	2	1			-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 2026 RRCID -> 217134 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8610 - 8956

03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

DUKE WILSON WELL #: 1782 RRCID -> 217135 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6974 - 7666

03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	N	-0-					-0-
04	270	N	170	-0-	-100	-0-	13	1	157	3	N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	258	3	N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	31	1	323	3	N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	34	1	333	3	N	-0-					-0-
08	279	N	222	-0-	-57	-0-	23	1	199	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1833 RRCID -> 217137 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7046 - 8156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217159 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068

03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	42	1	451	3	Y	6	28	1			6
						7	9									
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	363	3	Y	-0-					6
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	39	1	375	3	Y	30					36
						33	9									
06	480 N	418	-0-	-62	-0-	47	1	371	3	Y	-0-	34	1			2
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	46	1	377	3	Y	-0-					2
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	44	1	378	3	Y	-0-					2

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 5025 RRCID -> 217203 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8698 - 9248

03	1860 N	1187	-0-	-673	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
04	1530 N	1023	-0-	-507	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
05	1736 N	947	-0-	-789	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
06	1140 N	890	-0-	-250	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
07	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
08	961 N	849	-0-	-112	-0-	849	2			Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 6 RRCID -> 217204 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6598 - 7154

03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	47	1	295	3	N	1	1	1			2
						1	9									
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	43	1	269	3	N	-0-					2
05	341 N	325	-0-	-16	-0-	35	1	290	3	N	-0-	1	1			1
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	40	1	274	3	N	-0-					1
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	40	1	282	3	N	-0-					1
*08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	41	1	279	3	N	-0-	1	1			-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 13 RRCID -> 217205 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 6701 - 7748

03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					2
04	210 N	148	-0-	-62	-0-	7	1	141	3	N	-0-					2
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					2
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	10	1	191	3	N	-0-					2
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					2
08	217 N	174	-0-	-43	-0-	9	1	165	3	N	-0-					2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 6 RRCID -> 217206 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 7130

03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	29	1	185	3	N	-0-					1
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	28	1	176	3	N	-0-					1
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	180	3	N	-0-	1	1			-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	22	1	152	3	N	-0-					-0-
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	3	N	-0-					-0-
*08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	26	1	180	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 59 WELL #: 3 RRCID -> 217207 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 5138 - 5668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 N	418	-0-	-16	-0-	36	1	379	3	N	3	1	1			5
						3	9									
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	38	1	362	3	N	1					6
						1	9									
05	434 N	354	-0-	-80	-0-	32	1	322	3	N	-0-	2	1			4
06	390 N	335	-0-	-55	-0-	32	1	303	3	N	-0-					4
07	403 N	360	-0-	-43	-0-	32	1	328	3	N	-0-	2	1			2
*08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	32	1	394	3	N	-0-					2

CUSENBARY 59 WELL #: 4 RRCID -> 217208 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5244 - 5594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	N	1	6	1			7
						1	9									
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	49	1	467	3	N	1					8
						1	9									
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	42	1	430	3	N	-0-					8
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	44	1	415	3	N	1					9
						1	9									
07	527 N	430	-0-	-97	-0-	38	1	391	3	N	1	5	1			5
						1	9									
08	465 N	453	-0-	-12	-0-	34	1	419	3	N	-0-					5

VALLIANT, L. R. WELL #: 14 RRCID -> 217332 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6273 - 7827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 N	392	-0-	-73	-0-	21	1	371	3	N	-0-					-0-
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	23	1	357	3	N	-0-					-0-
05	434 N	376	-0-	-58	-0-	29	1	347	3	N	-0-					-0-
06	390 N	361	-0-	-29	-0-	27	1	334	3	N	-0-					-0-
07	403 N	372	-0-	-31	-0-	29	1	343	3	N	-0-					-0-
*08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	343	3	N	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 15 RRCID -> 217334 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 6372 - 8881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	296	-0-	-45	-0-	16	1	280	3	N	-0-					-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	17	1	269	3	N	-0-					-0-
05	341 N	293	-0-	-48	-0-	23	1	270	3	N	-0-					-0-
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	21	1	267	3	N	-0-					-0-
07	310 N	287	-0-	-23	-0-	22	1	265	3	N	-0-					-0-
*08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1783 RRCID -> 217455 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6962 - 7648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 39 WELL #: 22 RRCID -> 217456 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6402 - 7280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	Y	1					1
						1	9									
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 2 RRCID -> 217458 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 5452 - 7302

03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					1
04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					1
05	775 N	670	-0-	-105	-0-	670	3			N	-0-					1
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					1
07	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					1
*08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					1

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2803 RRCID -> 217464 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 703 RRCID -> 217479 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6650 - 7013

03	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 3 RRCID -> 217486 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5588 - 7270

03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	510 N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	558 N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	496 N	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 5 RRCID -> 217488 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4538 - 5530

03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	54	1	572	3	N	-0-					1
04	540 N	537	-0-	-3	-0-	51	1	486	3	N	-0-					1
05	620 N	609	-0-	-11	-0-	55	1	554	3	N	-0-	1	1			-0-
06	600 N	491	-0-	-109	-0-	47	1	444	3	N	-0-					-0-
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	55	1	563	3	N	-0-					-0-
08	620 N	474	-0-	-146	-0-	36	1	438	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 2A WELL #: 1 RRCID -> 217491 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 5750 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

KARNES, W.H. C WELL #: 12 RRCID -> 217492 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8606 - 9088

03	T. A.		788	-0-	788	4504	788	2			Y	-0-					-0-
04	5257	X	753	-0-	-4504	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "B" WELL #: 203 RRCID -> 217505 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6700 - 7774

03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	3	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	18	1	109	3	N	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	14	1	118	3	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	N	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 59 WELL #: 6 RRCID -> 217507 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 4530 - 5510

03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1	1	1			1
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					1
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					1
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 11 RRCID -> 217509 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 5662 - 6976

03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	149	3	N	6					23
							7	9									
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	N	5	23	1			5
							6	9									
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	7	1	80	3	N	3					8
							3	9									
06	180	N	54	-0-	-126	-0-	4	1	49	3	N	1					9
							1	9									
07	124	N	69	-0-	-55	-0-	5	1	63	3	N	1					10
							1	9									
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	3	N	-0-	8	1			2

SHURLEY RR 1E WELL #: 1 RRCID -> 217510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5682 - 7032

03	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 8028 RRCID -> 217511 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8729 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 4 RRCID -> 217515 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550

03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	158	1	1370	3	N	4					13
							4	9									
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	130	1	1251	3	N	5					18
							6	9									
05	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	126	1	1289	3	N	4					22
							4	9									
06	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	133	1	1274	3	N	3	16	1			9
							3	9									
07	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	128	1	1206	3	N	1	4	1			6
							1	9									
08	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	132	1	1197	3	N	3					9
							3	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 5 RRCID -> 217526 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 6982

03	93	N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	3	N	-0-					2
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					2
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	2	1			-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH "AA" WELL #: 2503 RRCID -> 217527 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 6574 - 6956

03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	105	1	175	3	N	-0-					2
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	27	1	169	3	N	-0-					2
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	102	1	204	3	N	-0-	2	1			-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	102	1	187	3	N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	105	1	198	3	N	-0-					-0-
*08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	106	1	194	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 4 RRCID -> 217528 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5598 - 7334

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWINS. JR. "I" WELL #: 5 RRCID -> 217532 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 6566 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	89	3	N	1	1	1			3
							1	9									
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	N	-0-	1	1			2
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	3	N	-0-	1	1			1
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	N	-0-					1
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	N	-0-					1

HUNT 19 WELL #: 6 RRCID -> 217534 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8844 - 9314

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 12 RRCID -> 217535 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5716 - 6914

03	713	N	639	-0-	-74	-0-	54	1	584	3	N	1					8
							1	9									
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	52	1	642	3	N	1	7	1			2
							1	9									
05	744	N	637	-0-	-107	-0-	52	1	585	3	N	-0-					2
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	51	1	609	3	N	1					3
							1	9									
07	713	N	645	-0-	-68	-0-	62	1	583	3	N	-0-					3
*08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	76	1	681	3	N	1	3	1			1
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 14 RRCID -> 217538 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000

03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	183	1	514	3	N	78	59	1			120
							86	9									
04	660	N	604	-0-	-56	-0-	78	1	483	3	N	39	56	1			103
							43	9									
05	775	N	768	-0-	-7	-0-	167	1	540	3	N	55	60	1			98
							61	9									
06	750	N	684	-0-	-66	-0-	170	1	491	3	N	21					119
							23	9									
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	171	1	497	3	N	17	46	1			90
							19	9									
08	775	N	667	-0-	-108	-0-	173	1	492	3	N	2	33	1			59
							2	9									

MAYER RANCH "L" WELL #: 1103 RRCID -> 217541 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	11	1	90	3	N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	3	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	N	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 217544 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6480 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 217719 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6622 - 7914

03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	121	1	160	3	N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	25	1	158	3	N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	124	1	181	3	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	125	1	178	3	N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	128	1	186	3	N	-0-					-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	128	1	182	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1615 RRCID -> 217721 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5398 - 8188

03	465	N	428	-0-	-37	-0-	32	1	396	3	N	-0-					-0-
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	30	1	365	3	N	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	32	1	367	3	N	-0-					-0-
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	33	1	336	3	N	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	37	1	360	3	N	-0-					-0-
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	40	1	338	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1204 E RRCID -> 217860 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 5346 - 5528

03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2194E RRCID -> 217863 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 3233 - 3380

03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 6X RRCID -> 217871 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5610 - 6837

03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	3	1	9	N	1					27
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					27
05	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-	2	1			25
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					25
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					25
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					25

WILSON, DUKE WELL #: 1832 RRCID -> 217903 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 7050 - 8106

03	806	N	794	-0-	-12	-0-	59	1	735	3	N	-0-					-0-
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	56	1	675	3	N	-0-					-0-
05	868	N	774	-0-	-94	-0-	63	1	711	3	N	-0-					-0-
06	780	N	677	-0-	-103	-0-	60	1	617	3	N	-0-					-0-
07	744	N	629	-0-	-115	-0-	58	1	571	3	N	-0-					-0-
08	775	N	623	-0-	-152	-0-	65	1	558	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1266S RRCID -> 217915 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6049 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 4X RRCID -> 217926 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5840 - 6948

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 5 RRCID -> 217928 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6574 - 6924

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					1
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-					1
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	N	-0-	1	1			-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-

FIELDS 14 WELL #: 10X RRCID -> 217943 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4960 - 5530

03	217	N	100	-0-	-117	-0-	18	1	81	3	N	1					2
							1	9									
04	210	N	77	-0-	-133	-0-	10	1	67	3	N	-0-					2
05	248	N	33	-0-	-215	-0-	5	1	28	3	N	-0-					2
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	22	1	156	3	N	-0-					2
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	28	1	173	3	N	1					3
							1	9									
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	28	1	178	3	N	-0-					3

MAYER 20A WELL #: 3 RRCID -> 218002 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 28 RRCID -> 218130 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6646 - 6993

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	3	N	-0-					1
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	N	-0-					1
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-	1	1			-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	3	N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	N	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 2A WELL #: 6 RRCID -> 218134 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 5792 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	496	N	224	-0-	-272	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH E WELL #: 6 RRCID -> 218237 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 6670 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	73	1	457	3	N	-0-					2
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	70	1	431	3	N	-0-					2
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	56	1	456	3	N	-0-	2	1			-0-
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	64	1	430	3	N	-0-					-0-
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	62	1	442	3	N	-0-					-0-
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	64	1	439	3	N	12	4	1			8
							13	9									

MAYER 21 WELL #: 16 RRCID -> 218246 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					3
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					3
05	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			Y	-0-					3
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	2			Y	-0-					3
07	775	N	761	-0-	-14	-0-	760	2	1	9	Y	1	3	1			1
08	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			Y	-0-					1

MAYER 21 WELL #: 14 RRCID -> 218251 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			Y	-0-					1
04	720	N	643	-0-	-77	-0-	643	2			Y	-0-					1
05	806	N	613	-0-	-193	-0-	613	2			Y	-0-					1
06	660	N	576	-0-	-84	-0-	576	2			Y	-0-					1
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N' WELL #: 5 RRCID -> 218320 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 4 RRCID -> 218326 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JOE FRIEND ESTATE UNIT "B" WELL #: 2032 RRCID -> 218330 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8860 - 9198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 9 RRCID -> 218331 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5068 - 7070

03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	510 N	398	-0-	-112	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1269S RRCID -> 218471 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4694 - 5136

03	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 10 S RRCID -> 218489 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4596 - 5080

03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 13S RRCID -> 218493 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 4619 - 4948

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 8 RRCID -> 218497 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6692 - 6862

03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 17 RRCID -> 218498 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6500 - 7494

03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
08	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. BB WELL #: 2 RRCID -> 218500 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 6756 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 18S RRCID -> 218502 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6132

03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	527 N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	527 N	244	-0-	-283	-0-	244	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 17S RRCID -> 218503 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 4480 - 5170

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2403 RRCID -> 218504 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6704 - 6459

03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	287	1	451	3	N	1	9	1			16
						1	9									
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	103	1	636	3	N	21	14	1			23
						23	9									
05	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	313	1	678	3	N	13	13	1			23
						14	9									
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	311	1	594	3	N	10					33
						11	9									
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	316	1	610	3	N	7	13	1			27
						8	9									
*08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	318	1	601	3	N	10	13	1			24
						11	9									

RANDEE FAWCETT TRUST "B" WELL #: 17 RRCID -> 218505 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 6230 - 7362

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 19 RRCID -> 218507 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492

03	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 218560 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6666 - 7924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868 N	770	-0-	-98	-0-	106	1	664	3	N	-0-					2
04	840 N	798	-0-	-42	-0-	111	1	687	3	N	-0-					2
05	868 N	817	-0-	-51	-0-	89	1	728	3	N	-0-	2	1			-0-
06	793 N	793	-0-	-0-	-0-	102	1	691	3	N	-0-					-0-
07	837 N	817	-0-	-20	-0-	101	1	716	3	N	-0-					-0-
*08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	104	1	710	3	N	-0-					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 24 RRCID -> 218824 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6428 - 7500

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 409S RRCID -> 218825 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3024 - 3732

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	103	-0-	-52	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 19 RRCID -> 218829 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5566 - 6680

03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	62	1	808	3	Y	-0-					2
04	750 N	720	-0-	-30	-0-	54	1	666	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	868 N	663	-0-	-205	-0-	54	1	608	3	Y	1					1
						1	9									
06	840 N	718	-0-	-122	-0-	53	1	665	3	Y	-0-					1
07	744 N	651	-0-	-93	-0-	47	1	604	3	Y	-0-					1
08	651 N	639	-0-	-12	-0-	49	1	590	3	Y	-0-	1	1			-0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 7025X RRCID -> 218887 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8882 - 9066

03	T. A.	58	-0-	58	674	58	2			Y	-0-					-0-
04	716 X	42	-0-	-674	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 14 RRCID -> 218889 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5651 - 7128

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SAWYER 144 WELL #: 10 RRCID -> 218890 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5830 - 7191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271 N	319	-0-	-952	-0-	23	1	296	3	Y	-0-					2
04	1110 N	147	-0-	-963	-0-	11	1	136	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	1271 N	515	-0-	-756	-0-	42	1	472	3	Y	1					1
						1	9									
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	87	1	1104	3	Y	-0-					1
07	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	92	1	1177	3	Y	1					2
						1	9									
*08	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	88	1	1064	3	Y	-0-	2	1			-0-

CANYON RANCH WELL #: 304S RRCID -> 218892 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2730 - 3134

03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	368	3	Y	-0-					-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	9	1	326	3	Y	-0-					-0-
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	Y	-0-					-0-
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	3	Y	-0-					-0-
07	400 N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					-0-
*08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	Y	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 9 RRCID -> 218893 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6390 - 7372

03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
05	465 N	410	-0-	-55	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
06	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
07	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 5 RRCID -> 218897 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826

03	496 N	464	-0-	-32	-0-	50	1	414	3	N	-0-					1
04	480 N	317	-0-	-163	-0-	44	1	273	3	N	-0-	1	1			-0-
05	558 N	556	-0-	-2	-0-	75	1	481	3	N	-0-					-0-
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	61	1	453	3	N	-0-					-0-
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	53	1	470	3	N	-0-					-0-
08	558 N	520	-0-	-38	-0-	58	1	462	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 303S RRCID -> 218904 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2738 - 2943

03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
*08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 219020 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6228 - 7562

03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	48	1	417	3	N	-0-					2
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	43	1	409	3	N	1					3
						1	9									
05	496 N	452	-0-	-44	-0-	40	1	412	3	N	-0-	1	1			2
06	450 N	447	-0-	-3	-0-	42	1	404	3	N	1	2	1			1
						1	9									
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	45	1	422	3	N	-0-					1
08	465 N	451	-0-	-14	-0-	45	1	406	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 14 WELL #: 8 RRCID -> 219032 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4960 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	N	-0-					1
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-					1
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	N	-0-					1
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-					1
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	3	N	-0-					1
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	N	1					2
							1	9									

HILL-MAYRAY "D" WELL #: 2 RRCID -> 219042 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8942 - 9026

03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	186	1	1717	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	177	1	1640	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1764	-0-	-313	-0-	205	1	1559	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1628	-0-	-202	-0-	182	1	1446	3	Y	-0-					-0-
07	1891	X	1658	-0-	-233	-0-	168	1	1490	3	Y	-0-					-0-
08	1891	X	1589	-0-	-302	-0-	193	1	1396	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 16S RRCID -> 219047 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3536 - 5128

03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 18 RRCID -> 219108 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5542 - 6850

03	1054	N	808	-0-	-246	-0-	57	1	751	3	Y	-0-					3
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	74	1	915	3	Y	-0-	2	1			1
05	1054	N	661	-0-	-393	-0-	54	1	606	3	Y	1					2
							1	9									
06	780	N	521	-0-	-259	-0-	38	1	483	3	Y	-0-	1	1			1
07	1023	N	404	-0-	-619	-0-	29	1	375	3	Y	-0-					1
08	651	N	276	-0-	-375	-0-	21	1	255	3	Y	-0-	1	1			-0-

SHURLY 96 WELL #: 18 RRCID -> 219109 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5334 - 6068

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 219110 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950

03	589	N	510	-0-	-79	-0-	70	1	440	3	N	-0-					2
04	570	N	283	-0-	-287	-0-	39	1	244	3	N	-0-					2
05	651	N	248	-0-	-403	-0-	27	1	221	3	N	-0-	2	1			-0-
06	480	N	370	-0-	-110	-0-	48	1	322	3	N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	47	1	335	3	N	-0-					-0-
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	45	1	310	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "Y" WELL #: 2303 RRCID -> 219157 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	3	N	-0-					1
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	8	1	48	3	N	-0-					1
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	N	-0-	1	1			-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	8	1	51	3	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	3	N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 17 RRCID -> 219168 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5377 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	36	1	162	3	N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	36	1	244	3	N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	38	1	213	3	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	30	1	210	3	N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	36	1	226	3	N	-0-					-0-
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	36	1	226	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 12S RRCID -> 219181 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4774 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

POWELL 23 WELL #: 4 RRCID -> 219189 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			1
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	6	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	8	4	1			5
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	3					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			8

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 103 RRCID -> 219207 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-					2
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	N	-0-					2
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-	2	1			-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4C WELL #: 2 RRCID -> 219318 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5516 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	3	1	9	N	1					1
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					1
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 98 WELL #: 19 RRCID -> 219319 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5268 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	11	1	156	3	N	-0-			-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-			-0-
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	11	1	136	3	N	-0-			-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	21	1	136	3	N	-0-			-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	13	1	140	3	N	-0-			-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	14	1	132	3	N	-0-			-0-

REED 101 WELL #: 21 RRCID -> 219337 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 4974 - 6210

03	930	N	906	-0-	-24	-0-	4	1	902	3	Y	-0-			-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	276	1	862	3	Y	-0-			-0-
05	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	1			Y	-0-			-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	92	1	819	3	Y	-0-			-0-
07	1023	N	968	-0-	-55	-0-	95	1	873	3	Y	-0-			-0-
*08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	95	1	893	3	Y	-0-			-0-

NIXON 177 WELL #: 7 RRCID -> 219343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-			-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	Y	-0-			-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	Y	-0-			-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	-0-			-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	Y	-0-			-0-
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	Y	-0-			-0-

MAYER 17 WELL #: 9 RRCID -> 219351 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014

03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-			-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-			-0-
05	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	2			Y	-0-			-0-
06	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2			Y	-0-			-0-
07	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	2			Y	-0-			-0-
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			Y	-0-			-0-

REED 101 WELL #: 24 RRCID -> 219358 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 4958 - 6272

03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	14	1	44	3	Y	-0-			-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	1			Y	-0-			-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-			-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			-0-

RAY RANCH "B" WELL #: 1142 RRCID -> 219365 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8298 - 9044

03	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	136	1	1255	3	Y	-0-			-0-
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	135	1	1246	3	Y	-0-			-0-
05	1519	N	1339	-0-	-180	-0-	156	1	1183	3	Y	-0-			-0-
06	1350	N	995	-0-	-355	-0-	111	1	884	3	Y	-0-			-0-
07	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	129	1	1147	3	Y	-0-			-0-
*08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	167	1	1209	3	Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. ""N" WELL #: 9 RRCID -> 219415 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	37	1	476	3	N	-0-	2	1			-0-
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	35	1	458	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	589	N	502	-0-	-87	-0-	40	1	458	3	N	4	2	1			2
							4	9									
06	510	N	471	-0-	-39	-0-	31	1	439	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	527	N	483	-0-	-44	-0-	29	1	452	3	N	2	2	1			2
							2	9									
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	31	1	443	3	N	1	1	1			2
							1	9									

VALLIANT, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 219423 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366

03	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	3	N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 3 RRCID -> 219426 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530

03	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	77	1	1334	3	Y	-0-					-0-
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	85	1	1307	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	111	1	1313	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	100	1	1251	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	111	1	1303	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	114	1	1312	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 2 RRCID -> 219444 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548

03	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	61	1	1051	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	67	1	1039	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	88	1	1043	3	Y	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	81	1	1019	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	86	1	1010	3	Y	-0-					-0-
*08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	90	1	1042	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 16 RRCID -> 219454 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1303 RRCID -> 219461 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	92	1	90	3	N	8	5	1			13
							9	9									
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	12	1	77	3	N	3	5	1			11
							3	9									
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	88	1	90	3	N	7	6	1			12
							8	9									
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	94	1	131	3	N	8					20
							9	9									
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	92	1	103	3	N	7	8	1			19
							8	9									
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	90	1	88	3	N	-0-	7	1			12

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1403 RRCID -> 219470 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 7724

03	186	N	167	-0-	-19	-0-	23	1	144	3	N	-0-					2
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	22	1	136	3	N	-0-	1	1			1
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	18	1	150	3	N	-0-	1	1			-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	3	N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	3	N	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	141	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 219472 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942

03	496	N	449	-0-	-47	-0-	32	1	417	3	N	-0-					1
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	29	1	384	3	N	23	4	1			20
							25	9									
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	35	1	396	3	N	39	32	1			27
							43	9									
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	408	3	N	21	18	1			30
							23	9									
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	420	3	N	32	31	1			31
							35	9									
*08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	424	3	N	27	21	1			37
							30	9									

MAYFIELD 46 WELL #: 24 RRCID -> 219525 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850

03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	223	3	N	-0-	1	1			-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	3	N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	245	3	N	1					1
							1	9									
06	240	N	106	-0-	-134	-0-	12	1	94	3	N	-0-	1	1			-0-
07	248	N	7	-0-	-241	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
08	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 26 RRCID -> 219532 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5213 - 6608

03	217	N	94	-0-	-123	-0-	13	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	86	-0-	-124	-0-	21	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	40	-0-	-208	-0-	40	1			Y	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 6 RRCID -> 219538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7148 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	42	1	544	3	N	-0-					-0-
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	40	1	522	3	N	-0-					-0-
05	651	N	581	-0-	-70	-0-	47	1	534	3	N	-0-					-0-
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	37	1	525	3	N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	38	1	593	3	N	-0-					-0-
*08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	61	1	1	2	N	-0-					-0-
							859	3									

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219554 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072

03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	45	1	588	3	N	6	2	1			5
							7	9									
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	40	1	521	3	N	4	5	1			4
							4	9									
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	46	1	533	3	N	2	4	1			2
							2	9									
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	35	1	497	3	N	-0-	1	1			1
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	31	1	490	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	33	1	461	3	N	1	1	1			1
							1	9									

VALLIANT, L. R. WELL #: 22 RRCID -> 219578 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6248 - 7516

03	341	N	314	-0-	-27	-0-	17	1	297	3	N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	18	1	281	3	N	-0-					-0-
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	24	1	283	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	3	N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	24	1	285	3	N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	24	1	281	3	N	-0-					-0-

WARD, RC WELL #: 7 RRCID -> 219580 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6008 - 7056

03	341	N	340	-0-	-1	-0-	28	1	311	3	N	1					2
							1	9									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	29	1	302	3	N	-0-					2
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	80	1	266	3	N	-0-					2
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	61	1	274	3	N	-0-	1	1			1
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	39	1	307	3	N	-0-					1
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	42	1	306	3	N	-0-					1

SHURLEY 166 WELL #: 18 RRCID -> 219581 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5539 - 6986

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	101	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	102	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	99	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	102	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	1			Y	-0-					-0-

MAYER 4 LTD WELL #: 1 RRCID -> 219606 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506

03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					1
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					1
05	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1174	2	8	9	Y	7					8
06	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	1129	2			Y	-0-					8
07	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	1149	2			Y	-0-	6	1			2
08	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	2			Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 147 WELL #: 20 RRCID -> 219721 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 5562 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					1
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					1
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 22 RRCID -> 219869 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5530 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 609 RRCID -> 219871 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6784 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	200	1	203	3	N	-0-					1
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	194	1	197	3	N	-0-					1
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	200	1	202	3	N	-0-	1	1			-0-
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	193	1	162	3	N	-0-					-0-
07	403	N	329	-0-	-74	-0-	197	1	132	3	N	-0-					-0-
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	199	1	163	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 6010 RRCID -> 219878 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6852 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	24	1	199	3	N	-0-					1
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	31	1	189	3	N	-0-					1
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	31	1	199	3	N	1					2
							1	9									
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	27	1	198	3	N	-0-	1	1			1
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	25	1	204	3	N	-0-	1	1			-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 14 RRCID -> 219881 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5342 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	76	1	951	3	N	-0-					-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	73	1	876	3	N	-0-					-0-
05	930	N	680	-0-	-250	-0-	55	1	625	3	N	-0-					-0-
06	990	N	919	-0-	-71	-0-	81	1	838	3	N	-0-					-0-
07	992	N	953	-0-	-39	-0-	88	1	865	3	N	-0-					-0-
*08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	94	1	800	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1849 RRCID -> 219883 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8552 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	23	1	272	3	N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	3	N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	N	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 184 WELL #: 10 RRCID -> 219884 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8768 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	267	3	N	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	24	1	287	3	N	-0-					-0-
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	24	1	271	3	N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	23	1	241	3	N	-0-					-0-
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	25	1	243	3	N	-0-					-0-
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	33	1	280	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 22 RRCID -> 219895 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5202 - 6224

03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	Y	-0-					1
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	18	1	181	3	Y	-0-					1
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	68	1	252	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	39	1	220	3	Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	71	1	215	3	Y	1					1
							1	9									
08	310	N	224	-0-	-86	-0-	25	1	199	3	Y	-0-					1

REED 101 WELL #: 23 RRCID -> 219898 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5136 - 6184

03	558	N	364	-0-	-194	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	457	-0-	-113	-0-	111	1	346	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	292	-0-	-359	-0-	292	1			Y	-0-					-0-
06	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	280	-0-	-185	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 21 RRCID -> 220008 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5238 - 6368

03	93	N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	10	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	10	1	76	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 19 RRCID -> 220018 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5586 - 7026

03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	1	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 20 RRCID -> 220019 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6160 - 6924

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1768 RRCID -> 220028 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 5176 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	65	1	808	3	N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	58	1	693	3	N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	68	1	773	3	N	-0-					-0-
06	840	N	774	-0-	-66	-0-	68	1	706	3	N	-0-					-0-
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	68	1	670	3	N	-0-					-0-
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	89	1	759	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 11 RRCID -> 220030 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 5330 - 8220

03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	67	1	839	3	N	-0-					-0-
04	840	N	816	-0-	-24	-0-	63	1	753	3	N	-0-					-0-
05	961	N	827	-0-	-134	-0-	67	1	760	3	N	-0-					-0-
06	870	N	841	-0-	-29	-0-	74	1	767	3	N	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	96	1	944	3	N	-0-					-0-
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	102	1	868	3	N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 22 RRCID -> 220037 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 5118 - 6424

03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	48	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	33	1	336	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	44	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	41	1	325	3	Y	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	42	1	343	3	Y	-0-					-0-
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	43	1	343	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 21 RRCID -> 220039 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5130 - 6636

03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	109	1	803	3	Y	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	74	1	761	3	Y	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	100	1	697	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	695	-0-	-55	-0-	78	1	617	3	Y	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	95	1	774	3	Y	-0-					-0-
*08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	94	1	757	3	Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 18 RRCID -> 220041 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 4901 - 6277

03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	52	1	591	3	Y	-0-					3
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	51	1	562	3	Y	-0-					3
05	713	N	553	-0-	-160	-0-	43	1	510	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	45	1	557	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	305	-0-	-315	-0-	24	1	281	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	194	-0-	-364	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 104 RRCID -> 220043 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 6814 - 7740

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 8 RRCID -> 220071 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6594 - 7538

03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	3	Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 26 RRCID -> 220072 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6268 - 7586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	272	-0-	-38	-0-	15	1	257	3	N	-0-					-0-
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	16	1	250	3	N	-0-					-0-
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	22	1	255	3	N	-0-					-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	3	N	-0-					-0-
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	N	-0-					-0-
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 3 RRCID -> 220074 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6244 - 7480

03	899 N	785	-0-	-114	-0-	43	1	742	3	Y	-0-					-0-
04	750 N	737	-0-	-13	-0-	45	1	692	3	Y	-0-					-0-
05	868 N	727	-0-	-141	-0-	57	1	670	3	Y	-0-					-0-
06	750 N	739	-0-	-11	-0-	55	1	684	3	Y	-0-					-0-
07	775 N	755	-0-	-20	-0-	59	1	696	3	Y	-0-					-0-
*08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	60	1	692	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 20 RRCID -> 220078 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 5618 - 7042

03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 9 RRCID -> 220080 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6868 - 6940

03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	N	-0-					-0-
07	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
*08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 220095 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2902 - 3258

03	155 N	46	-0-	-109	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	26	-0-	-94	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
05	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
08	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3002 RRCID -> 220098 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962

03	682 N	559	-0-	-123	-0-	60	1	499	3	N	-0-					3
04	600 N	566	-0-	-34	-0-	79	1	487	3	N	-0-					3
05	682 N	587	-0-	-95	-0-	79	1	508	3	N	-0-	3	1			-0-
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	66	1	485	3	N	-0-					-0-
07	589 N	513	-0-	-76	-0-	52	1	461	3	N	-0-					-0-
08	589 N	475	-0-	-114	-0-	53	1	422	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "F" WELL #: 7 RRCID -> 220114 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972

03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	150	1	92	3	N	-0-					1
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	3	N	-0-					1
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	158	1	107	3	N	-0-	1	1			-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	155	1	101	3	N	-0-					-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	159	1	105	3	N	-0-					-0-
*08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	160	1	102	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "I" WELL #: 5 RRCID -> 220117 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7324 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	64	1	1292	3	N	-0-					1
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	43	1	846	3	N	-0-					1
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-					1
06	510	N	125	-0-	-385	-0-	6	1	119	3	N	-0-					1
07	527	N	113	-0-	-414	-0-	6	1	107	3	N	-0-					1
08	372	N	121	-0-	-251	-0-	6	1	115	3	N	-0-					1

MAYER 3C WELL #: 25 RRCID -> 220119 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264

03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					4
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					4
05	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	2			Y	-0-					4
06	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			Y	-0-					4
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	710	2	3	9	Y	3	5	1			2
08	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			Y	-0-					2

RIMEL WELL #: 1 RRCID -> 220121 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768

03	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 3 RRCID -> 220130 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570

03	899	N	703	-0-	-196	-0-	38	1	665	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	573	-0-	-117	-0-	35	1	538	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	210	-0-	-565	-0-	16	1	194	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	495	-0-	-195	-0-	37	1	458	3	Y	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	49	1	572	3	Y	-0-					-0-
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	57	1	659	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 9 RRCID -> 220132 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736

03	155	N	57	-0-	-98	-0-	6	1	51	3	N	-0-	3	1			10
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	2	1			8
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	7	1			1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 10 RRCID -> 220136 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 7880

03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	53	1	435	3	N	-0-					4
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	64	1	394	3	N	-0-					4
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	63	1	406	3	N	-0-	4	1			-0-
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	55	1	403	3	N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	48	1	423	3	N	-0-					-0-
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	52	1	420	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 5 RRCID -> 220140 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6674 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	56	1	350	3	N	-0-					1
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	53	1	326	3	N	-0-					1
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	43	1	349	3	N	-0-	1	1			-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	47	1	319	3	N	11					11
							12	9									
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	47	1	331	3	N	10	5	1			16
							11	9									
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	47	1	320	3	N	1	6	1			11
							1	9									

MAYER, EDWINS. JR. "S" WELL #: 5 RRCID -> 220146 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930

03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	53	1	434	3	N	1					3
							1	9									
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	79	1	488	3	N	-0-					3
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	72	1	463	3	N	-0-	3	1			-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	62	1	459	3	N	-0-					-0-
07	589	N	543	-0-	-46	-0-	55	1	488	3	N	-0-					-0-
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	62	1	500	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 4 RRCID -> 220149 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 8256

03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	51	1	891	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	21	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	30	1	354	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	28	1	345	3	Y	-0-					-0-
07	930	X	383	-0-	-547	-0-	30	1	353	3	Y	-0-					-0-
08	930	X	376	-0-	-554	-0-	30	1	346	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 11 RRCID -> 220151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 8420

03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	166	1	1762	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	157	1	1561	3	Y	-0-					1
05	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	175	1	1667	3	Y	5					6
							6	9									
06	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	200	1	1572	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	198	1	1612	3	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	185	1	1593	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 11 RRCID -> 220163 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 629 - 8046

03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	66	1	703	3	Y	-0-	4	1			1
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	62	1	616	3	Y	-0-					1
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	61	1	579	3	Y	5					6
							6	9									
06	720	N	576	-0-	-144	-0-	65	1	511	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	80	1	653	3	Y	-0-					-0-
*08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	74	1	635	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 10 RRCID -> 220165 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172

03	186	N	184	-0-	-2	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	16	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	18	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	20	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	20	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	19	1	160	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 103 RRCID -> 220171 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	53	1	436	3	N	2					2
							2	9									
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	67	1	414	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	68	1	440	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	60	1	443	3	N	3					5
							3	9									
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	52	1	464	3	N	3	3	1			5
							3	9									
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	57	1	457	3	N	2	4	1			3
							2	9									

SHURLEY 95 WELL #: 18 RRCID -> 220222 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5486 - 6164

03	155	N	151	-0-	-4	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	11	1	133	3	N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	10	1	126	3	N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	3	N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	12	1	132	3	N	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 26 RRCID -> 220224 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7116 - 7346

03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	132	1	1	2	N	-0-					2
							1707	3									
04	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	121	1	1	2	N	-0-					2
							1593	3									
05	2015	N	1778	-0-	-237	-0-	143	1	1635	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1770	N	1759	-0-	-11	-0-	116	1	1643	3	N	-0-					-0-
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	110	1	1704	3	N	-0-					-0-
*08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	119	1	1	2	N	-0-					-0-
							1687	3									

SAWYER-JONES WELL #: 1905 RRCID -> 220226 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 5848 - 7824

03	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

FRIEND WELL #: 2802 RRCID -> 220231 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8828 - 9062

03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	145	1	21	2	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 20 RRCID -> 220236 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4968 - 6386

03	217	N	90	-0-	-127	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	24	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	1			Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
*08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 98 WELL #: 20 RRCID -> 220240 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	12	1	165	3	N	-0-					-0-
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	12	1	146	3	N	-0-					-0-
05	248	N	152	-0-	-96	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	21	1	138	3	N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	13	1	137	3	N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 14 RRCID -> 220258 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5368 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	6	1	392	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	8	1	346	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	336	-0-	-54	-0-	7	1	329	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	155	-0-	-248	-0-	3	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	168	-0-	-173	-0-	4	1	164	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 22 RRCID -> 220263 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5446 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					2
04	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					2
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 21 RRCID -> 220265 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5314 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 26 RRCID -> 220347 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5122 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	35	1	257	3	Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	250	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	33	1	230	3	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	3	Y	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	256	3	Y	-0-					-0-

KIRBY 184 WELL #: 9 RRCID -> 220407 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6246 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					5
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					5
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 23 RRCID -> 220449 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	23	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	21	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	27	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	224	3	Y	-0-					-0-
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	223	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN 16 WELL #: 5 RRCID -> 220484 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4748 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	46	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	53	1	245	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	229	-0-	-112	-0-	43	1	186	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	193	-0-	-77	-0-	36	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	162	-0-	-148	-0-	32	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	166	-0-	-51	-0-	30	1	136	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 220486 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6724 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	3	N	-0-					1
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	7	1	44	3	N	-0-					1
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	3	N	-0-	1	1			-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 24 RRCID -> 220494 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5196 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	927	-0-	-34	-0-	111	1	816	3	Y	-0-	3	1			4
04	900	N	757	-0-	-143	-0-	66	1	683	3	Y	7	3	1			8
							8	9									
05	1054	N	699	-0-	-355	-0-	87	1	609	3	Y	3	3	1			8
							3	9									
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	115	1	904	3	Y	4	3	1			9
							4	9									
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	97	1	789	3	Y	3	3	1			9
							3	9									
*08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	84	1	673	3	Y	3	3	1			9
							3	9									

SHURLEY 36 WELL #: 13 RRCID -> 220498 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 5276 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					1
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	8	1	537	3	Y	-0-					1
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	10	1	476	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	10	1	479	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	12	1	506	3	Y	-0-					-0-
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	12	1	521	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 64 WELL #: 13 RRCID -> 220523 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4824 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			Y	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			Y	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	1	2	3	Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 15 RRCID -> 220526 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6354 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES 118 WELL #: 23 RRCID -> 220527 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4984 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	16	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	13	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2404 RRCID -> 220530 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	106	1	667	3	N	-0-					2
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	102	1	635	3	N	-0-					2
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	83	1	683	3	N	-0-	2	1			-0-
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	95	1	644	3	N	-0-					-0-
07	775	N	766	-0-	-9	-0-	95	1	671	3	N	-0-					-0-
*08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	98	1	675	3	N	8	2	1			6
							9	9									

NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 220532 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	95	1	1122	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	92	1	1058	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	100	1	1120	3	Y	-0-					-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	101	1	1082	3	Y	-0-					-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	102	1	1140	3	Y	-0-					-0-
*08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	105	1	1145	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 23 RRCID -> 220534 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6298 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	27	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	25	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	29	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	29	1	239	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	28	1	239	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 105 RRCID -> 220536 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	960	N	953	-0-	-7	-0-	953	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	998	-0-	-118	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	3			N	-0-					-0-
08	992	N	935	-0-	-57	-0-	935	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 12 RRCID -> 220538 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6262 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	427	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	36	1	354	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	39	1	371	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	45	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	44	1	362	3	Y	-0-					-0-
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	43	1	368	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH FF WELL #: 3003 RRCID -> 220541 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 6448 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	60	1	494	3	N	-0-					3
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	75	1	464	3	N	-0-	1	1			2
05	589	N	556	-0-	-33	-0-	75	1	481	3	N	-0-					2
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	64	1	476	3	N	-0-					2
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	56	1	498	3	N	-0-	1	1			1
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	62	1	496	3	N	-0-	1	1			-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 11 RRCID -> 220675 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 6650 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	110	1	1371	3	N	-0-					1
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	53	1	633	3	N	-0-					1
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	41	1	462	3	N	-0-	1	1			-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	324	3	N	20	6	1			14
							22	9									
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	298	3	N	16	20	1			10
							18	9									
08	341	N	278	-0-	-63	-0-	29	1	247	3	N	2					12
							2	9									

MORRISS RANCH WELL #: 8106 RRCID -> 220679 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 4778 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	3	N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	12	1	108	3	N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 19 RRCID -> 220681 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5076 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	192	-0-	-56	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	15	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 20 RRCID -> 220683 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5044 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	13	1	140	3	Y	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 17 RRCID -> 220707 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 4974 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	250	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	21	1	235	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	19	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	19	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	19	1	224	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	21	1	218	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 165 WELL #: 10 RRCID -> 220709 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5510 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	109	-0-	-131	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	96	-0-	-152	-0-	2	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	2	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 12 RRCID -> 220710 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 6810 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 19 RRCID -> 220736 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5364 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		3	-0-	3	12	3	3			Y	-0-					-0-

RIMEL WELL #: 2 RRCID -> 220740 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7488 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	36	1	727	3	N	-0-					1
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	32	1	645	3	N	-0-					1
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	36	1	725	3	N	-0-					1
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	37	1	727	3	N	-0-					1
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	36	1	680	3	N	-0-					1
*08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	41	1	756	3	N	-0-					1

ALLISON 54 WELL #: 11 RRCID -> 220759 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5112 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	353	1	960	3	N	13	35	1			63
							14	9									
04	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	197	1	857	3	N	18	52	1			29
							20	9									
05	1240	N	1070	-0-	-170	-0-	195	1	856	3	N	17					46
							19	9									
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	353	1	947	3	N	29					75
							32	9									
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	345	1	931	3	N	27					102
							30	9									
*08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	349	1	989	3	N	15					117
							17	9									

REED 100 WELL #: 19 RRCID -> 220761 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4492 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	113	1	354	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	1			Y	-0-					-0-
06	360	N	274	-0-	-86	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 100 WELL #: 21 RRCID -> 220763 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5070 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	21	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 26 RRCID -> 220764 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5099 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	58	1	425	3	Y	34	8	1			27
							37	9									
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	38	1	395	3	Y	5	10	1			22
							6	9									
05	496	N	440	-0-	-56	-0-	55	1	384	3	Y	1	7	1			16
							1	9									
06	510	N	417	-0-	-93	-0-	47	1	370	3	Y	-0-	5	1			11
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	47	1	384	3	Y	-0-	3	1			8
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	48	1	381	3	Y	-0-	2	1			6

WHITEHEAD 10 WELL #: 2 RRCID -> 220771 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 6306 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	654	-0-	-59	-0-	36	1	618	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	38	1	586	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	638	-0-	-75	-0-	50	1	588	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	45	1	565	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	49	1	577	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	619	-0-	-32	-0-	49	1	570	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 303 RRCID -> 220773 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 6430 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	17	1	141	3	N	-0-					1
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	21	1	130	3	N	-0-					1
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	20	1	129	3	N	3					4
							3	9									
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	14	1	106	3	N	-0-					4
07	155	N	57	-0-	-98	-0-	6	1	51	3	N	-0-	2	1			2
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	16	1	126	3	N	-0-	1	1			1

MORRISS 61 WELL #: 4 RRCID -> 220784 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 4512 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 139 WELL #: 4 RRCID -> 220786 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5088 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL, BEN WELL #: 9 RRCID -> 220787 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5626 - 5976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-

JONES 120 WELL #: 15 RRCID -> 220788 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5160 - 6230

03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	205	-0-	-35	-0-	15	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	14	1	179	3	Y	-0-					-0-
*08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 19 RRCID -> 220789 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 5212 - 6705

03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	4	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	177	-0-	-40	-0-	4	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	207	-0-	-63	-0-	4	1	203	3	Y	-0-					-0-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	5	1	224	3	Y	-0-					-0-
*08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	6	1	245	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 23 RRCID -> 220791 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5276 - 6672

03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	5	1	290	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	6	1	262	3	Y	-0-					-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	6	1	279	3	Y	-0-					-0-
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	6	1	267	3	Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 22 RRCID -> 220793 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5064 - 6368

03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	69	1	217	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	1			Y	-0-					-0-
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
*08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-

KELLY 125A WELL #: 22 RRCID -> 220794 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 4938 - 6292

03	589 N	569	-0-	-20	-0-	46	1	523	3	Y	-0-					-0-
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	46	1	503	3	Y	-0-					-0-
05	558 N	371	-0-	-187	-0-	29	1	342	3	Y	-0-					-0-
06	540 N	466	-0-	-74	-0-	35	1	431	3	Y	-0-					-0-
07	558 N	501	-0-	-57	-0-	39	1	462	3	Y	-0-					-0-
*08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	45	1	473	3	Y	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 6 RRCID -> 220797 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9378

03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	101	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	98	1	254	2	Y	-0-					-0-
05	372 N	355	-0-	-17	-0-	101	1	254	2	Y	-0-					-0-
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	98	1	315	2	Y	-0-					-0-
07	372 N	367	-0-	-5	-0-	101	1	266	2	Y	-0-					-0-
*08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	101	1	258	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES 118 WELL #: 25 RRCID -> 220832 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5014 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	749	-0-	-212	-0-	89	1	652	3	Y	7	22	1			33
							8	9									
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	63	1	650	3	Y	64	22	1			75
							70	9									
05	899	N	661	-0-	-238	-0-	78	1	546	3	Y	34	25	1			84
							37	9									
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	135	1	783	3	Y	45	27	1			102
							50	9									
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	187	1	745	3	Y	45	34	1			113
							50	9									
*08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	90	1	699	3	Y	50	37	1			126
							55	9									

CUSENBARY WELL #: 12 RRCID -> 220834 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4484 - 5426

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					4
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					4
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					4
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					4
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					4
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					4

REED 100 WELL #: 20 RRCID -> 220839 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4938 - 6096

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 12 RRCID -> 220859 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5503 - 6902

03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	4	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	4	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	4	1	186	3	Y	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	187	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 82 WELL #: 9 RRCID -> 220860 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4838 - 5776

03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	231	1	830	3	Y	-0-	15	1			2
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	226	1	802	3	Y	-0-					2
05	1054	N	995	-0-	-59	-0-	230	1	763	3	Y	2					4
							2	9									
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	233	1	841	3	Y	-0-	2	1			2
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	242	1	841	3	Y	-0-					2
*08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	232	1	811	3	Y	-0-	1	1			1

SIMMONS 'A' WELL #: 4 RRCID -> 220874 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5984 - 6762

03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 82 WELL #: 7 RRCID -> 220876 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4884 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	207	1	605	3	Y	-0-	15	1			5
04	780	N	746	-0-	-34	-0-	199	1	547	3	Y	-0-					5
05	899	N	794	-0-	-105	-0-	210	1	584	3	Y	-0-	1	1			4
06	780	N	710	-0-	-70	-0-	197	1	513	3	Y	-0-	2	1			2
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	215	1	604	3	Y	-0-					2
08	806	N	757	-0-	-49	-0-	204	1	553	3	Y	-0-	1	1			1

SIMMONS 'A' WELL #: 5 RRCID -> 220878 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6080 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 6 RRCID -> 220881 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6526 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	55	1	649	3	Y	-0-					18
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	54	1	612	3	Y	-0-					18
05	775	N	686	-0-	-89	-0-	53	1	633	3	Y	-0-					18
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	57	1	688	3	Y	-0-					18
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	57	1	671	3	Y	-0-					18
08	682	N	669	-0-	-13	-0-	52	1	617	3	Y	-0-					18

RAY, MRS. MAY M. "F" WELL #: 3 RRCID -> 220896 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8314 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	3	Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	228	3	Y	-0-					-0-
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	30	1	216	3	Y	-0-					-0-

PHILLIP 35 WELL #: 2 RRCID -> 220907 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7202 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	108	1	1267	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
04	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	104	1	1196	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	1519	N	1253	-0-	-266	-0-	102	1	1150	3	Y	1					2
							1	9									
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	115	1	1237	3	Y	1					3
							1	9									
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	114	1	1282	3	Y	1					4
							1	9									
*08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	115	1	1259	3	Y	1	4	1			1
							1	9									

WHITEHEAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 220916 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	23	1	395	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	25	1	388	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	34	1	399	3	Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	33	1	390	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	33	1	385	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y' WELL #: 4 RRCID -> 220923 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	135	1	1119	3	N	13	11	1			29
							14	9									
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	161	1	1000	3	N	1	10	1			20
							1	9									
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	159	1	1024	3	N	-0-	9	1			11
06	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	136	1	1007	3	N	-0-					11
07	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	119	1	1057	3	N	1	7	1			5
							1	9									
08	1178	N	1048	-0-	-130	-0-	115	1	920	3	N	12	9	1			8
							13	9									

MAYFIELD 45 WELL #: 18 RRCID -> 220930 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	26	1	272	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	21	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	22	1	212	3	Y	1					1
							1	9									
06	300	N	229	-0-	-71	-0-	26	1	203	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	26	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	24	1	208	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 220942 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	49	1	408	3	N	2	2	1			7
							2	9									
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	69	1	427	3	N	1	2	1			6
							1	9									
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	56	1	362	3	N	-0-	4	1			2
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	51	1	374	3	N	-0-					2
07	341	N	265	-0-	-76	-0-	27	1	238	3	N	-0-	1	1			1
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	31	1	252	3	N	-0-	1	1			-0-

MAYER 20A WELL #: 4 RRCID -> 220945 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1091	-0-	-149	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	936	-0-	-114	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	969	-0-	-116	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	943	-0-	-142	-0-	943	2			Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 220950 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	34	1	282	3	N	-0-	2	1			5
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	42	1	262	3	N	-0-	1	1			4
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	43	1	278	3	N	-0-	3	1			1
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	38	1	278	3	N	-0-					1
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	33	1	291	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	38	1	302	3	N	-0-	1	1			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRBY 1 WELL #: 14 RRCID -> 221109 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6286 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	1					1
							1	9									
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	1	1			-0-

KIRBY 1 WELL #: 15 RRCID -> 221110 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6292 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 17 WELL #: 19 RRCID -> 221113 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5370 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	19	1	61	3	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	22	1	132	3	N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	16	1	97	3	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	37	1	116	3	N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	37	1	117	3	N	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	38	1	126	3	N	-0-					-0-

FIELDS 15 WELL #: 19 RRCID -> 221115 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5052 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	41	1	132	3	N	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	15	1	90	3	N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	21	1	124	3	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	67	1	211	3	N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	59	1	187	3	N	-0-					-0-
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	47	1	157	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 221120 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6674 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	N	-0-					1
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	7	1	44	3	N	-0-					1
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	N	-0-	1	1			-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	N	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 103 RRCID -> 221131 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6238 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					134
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	3	3	9	Y	3					137
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					137
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					137
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	204	3	81	9	Y	74					211
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	13	3	29	9	Y	26	155	1			82

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 66 RRCID -> 221147 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5710 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR 'G' WELL #: 304 RRCID -> 221149 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-					1
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	3	N	-0-					1
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-	1	1			-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 6 RRCID -> 221151 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	411	-0-	-54	-0-	44	1	365	3	N	2					4
							2	9									
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	61	1	378	3	N	1	1	1			4
							1	9									
05	496	N	445	-0-	-51	-0-	60	1	385	3	N	-0-	3	1			1
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	53	1	392	3	N	2					3
							2	9									
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	47	1	413	3	N	5	2	1			6
							6	9									
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	51	1	405	3	N	1	4	1			3
							1	9									

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2903 RRCID -> 221201 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6372 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	41	1	341	3	N	2					3
							2	9									
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	51	1	317	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	51	1	330	3	N	-0-	2	1			1
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	44	1	324	3	N	-0-					1
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	38	1	336	3	N	-0-	1	1			-0-
*08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	42	1	334	3	N	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 8 RRCID -> 221206 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 7 RRCID -> 221214 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6410 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					2
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					2
05	744	N	601	-0-	-143	-0-	601	2			N	-0-	2	1			-0-
06	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "H" WELL #: 802 RRCID -> 221356 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	47	1	295	3	N	-0-					2
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	41	1	253	3	N	-0-					2
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	33	1	268	3	N	-0-	2	1			-0-
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	36	1	246	3	N	12					12
							13	9									
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	35	1	250	3	N	21	5	1			28
							23	9									
08	310	N	272	-0-	-38	-0-	35	1	237	3	N	-0-	10	1			18

HILL-MAYER "RR" WELL #: 103 RRCID -> 221797 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406

03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	58	1	751	3	N	-0-					-0-
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	53	1	692	3	N	1					1
							1	9									
05	868	N	714	-0-	-154	-0-	57	1	655	3	N	2	2	1			1
							2	9									
06	780	N	686	-0-	-94	-0-	45	1	639	3	N	2	1	1			2
							2	9									
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	49	1	756	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	49	1	1	2	N	1	1	1			2
							694	3	1	9							

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 27 RRCID -> 221951 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 6838 - 7526

03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	N	-0-					2
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	4	1	22	3	N	-0-					2
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-	2	1			-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4D WELL #: 2D RRCID -> 221956 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5506 - 6920

03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 8 RRCID -> 222012 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5358 - 6232

03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	280	1	1716	3	N	-0-	46	1			27
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	279	1	1673	3	N	-0-					27
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	265	1	1466	3	N	4	17	1			14
							4	9									
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	268	1	1529	3	N	-0-	8	1			6
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	272	1	1469	3	N	-0-					6
*08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	255	1	1421	3	N	-0-	3	1			3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 8010 RRCID -> 222015 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6474 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	1	1	1			3
							1	9									
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-					3
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-	2	1			1
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	14	1	277	3	N	-0-					1
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	15	1	280	3	N	-0-	1	1			-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	15	1	277	3	N	1					1
							1	9									

SAWYER 112 WELL #: 21 RRCID -> 222020 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5318 - 6394

03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	89	1	182	3	N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	12	1	151	3	N	-0-					-0-
05	217	N	157	-0-	-60	-0-	13	1	144	3	N	-0-					-0-
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	12	1	147	3	N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	N	-0-					-0-

SAWYER 112 WELL #: 18 RRCID -> 222026 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 5470 - 6624

03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	62	1	398	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	32	1	357	3	Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	102	1	421	3	Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	84	1	451	3	Y	-0-					-0-
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	72	1	359	3	Y	-0-					-0-

JEFFERS 18A WELL #: 3 RRCID -> 222031 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7412 - 8026

03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					2
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					2
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	14	1	150	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 14 RRCID -> 222040 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5564 - 7271

03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
05	868	N	467	-0-	-401	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	840	N	33	-0-	-807	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
*08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-

EPPS, H.C. #39 WELL #: 10 RRCID -> 222058 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4806 - 6500

03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	39	1	458	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	457	-0-	-23	-0-	37	1	420	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	475	-0-	-52	-0-	37	1	438	3	Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	40	1	481	3	Y	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	39	1	464	3	Y	-0-					-0-
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	36	1	431	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1867 RRCID -> 222059 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5460 - 8124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	91	1	1132	3	N	-0-					-0-
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	88	1	1054	3	N	-0-					-0-
05	1302 N	1208	-0-	-94	-0-	98	1	1110	3	N	-0-					-0-
06	1170 N	1067	-0-	-103	-0-	94	1	973	3	N	-0-					-0-
07	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	105	1	1034	3	N	-0-					-0-
08	1209 N	1067	-0-	-142	-0-	112	1	955	3	N	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 19 RRCID -> 222061 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 4862 - 6284

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 4 RRCID -> 222063 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6348 - 7594

03	682 N	636	-0-	-46	-0-	35	1	601	3	Y	-0-					-0-
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	38	1	592	3	Y	-0-					-0-
05	682 N	626	-0-	-56	-0-	49	1	577	3	Y	-0-					-0-
06	634 N	634	-0-	-0-	-0-	47	1	587	3	Y	-0-					-0-
07	651 N	635	-0-	-16	-0-	50	1	585	3	Y	-0-					-0-
*08	687 N	687	-0-	-0-	-0-	55	1	632	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 16 WELL #: 11 RRCID -> 222068 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5586 - 5754

03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	252	1	558	3	N	-0-	19	1			30
04	630 N	579	-0-	-51	-0-	95	1	484	3	N	-0-	20	1			10
05	682 N	621	-0-	-61	-0-	110	1	511	3	N	-0-					10
06	660 N	640	-0-	-20	-0-	156	1	483	3	N	1					11
						1	9									
07	749 N	749	-0-	-0-	-0-	211	1	538	3	N	-0-					11
*08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	194	1	529	3	N	1					12
						1	9									

GALBREATH 66 WELL #: 12 RRCID -> 222070 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5226 - 5934

03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-

JEFFERS 18 WELL #: 4 RRCID -> 222073 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7406 - 7450

03	217 N	191	-0-	-26	-0-	17	1	172	3	Y	2	3	1			6
						2	9									
04	210 N	131	-0-	-79	-0-	11	1	118	3	Y	2	4	1			4
						2	9									
05	248 N	120	-0-	-128	-0-	10	1	109	3	Y	1	1	1			4
						1	9									
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	12	1	141	3	Y	2	3	1			3
						2	9									
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	7	1	84	3	Y	1					4
						1	9									
*08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	Y	1	2	1			3
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JEFFERS 28A WELL #: 2 RRCID -> 222075 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7362 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	10	-0-	-145	-0-	1	1	8	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	11	1	119	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	10	1	113	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			1

FIELDS 52 WELL #: 17 RRCID -> 222076 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5098 - 5876

03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	41	1	128	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. N WELL #: 10 RRCID -> 222082 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7520 - 7755

03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					2
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	32	3	N	13	3	1			12
							14	9									
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	3	7	1			8
							3	9									
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	4	7	1			5
							4	9									
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	32	3	N	5	4	1			6
							6	9									

SHURLEY 148 WELL #: 9 RRCID -> 222093 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5594 - 6930

03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					1
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	5	1	303	3	Y	-0-					1
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 10 RRCID -> 222100 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6286 - 6564

03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	28	1	270	3	Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	32	1	307	3	Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	32	1	329	3	Y	-0-					-0-
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	32	1	328	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRIS RANCH WELL #: 8107 RRCID -> 222132 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 4366 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	3	N	-0-	64	1			26
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	3	N	-0-					26
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	23	1	204	3	N	-0-	18	1			8
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	24	1	216	3	N	1	5	1			4
							1	9									
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	223	3	N	-0-					4
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	3	N	-0-	2	1			2

JONES 120 WELL #: 22 RRCID -> 222172 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 5118 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	100	1	465	3	Y	-0-	1	1			1
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	42	1	429	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	465	N	366	-0-	-99	-0-	46	1	319	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	109	1	464	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	67	1	423	3	Y	2	1	1			5
							2	9									
*08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	75	1	446	3	Y	3	2	1			6
							3	9									

CAUTHORN 86 WELL #: 7 RRCID -> 222175 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4850 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-	1	1			-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	9	1	42	3	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	3	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	11	1	49	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	N	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	N	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 15 RRCID -> 222180 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5614 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	152	3	Y	30					41
							33	9									
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	36	57	1			20
							40	9									
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	20					40
							22	9									
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	7	1	92	3	Y	11					51
							12	9									
07	186	N	74	-0-	-112	-0-	5	1	66	3	Y	3					54
							3	9									
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	6	1	69	3	Y	5	46	1			13
							6	9									

CAUTHORN 27 WELL #: 17X RRCID -> 222187 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6164 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	208	1	1004	3	Y	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	193	1	893	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	953	-0-	-287	-0-	178	1	775	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	972	-0-	-198	-0-	179	1	793	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	830	-0-	-286	-0-	163	1	667	3	Y	-0-					-0-
*08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	227	1	1018	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H. C. 38 WELL #: 7 RRCID -> 222197 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4510 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1784 RRCID -> 222219 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872

03	248 N	242	-0-	-6	-0-	18	1	224	3	N	-0-					-0-
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	17	1	201	3	N	-0-					-0-
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	21	1	241	3	N	-0-					-0-
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	20	1	207	3	N	-0-					-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	20	1	195	3	N	-0-					-0-
08	248 N	221	-0-	-27	-0-	23	1	198	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 16 RRCID -> 222229 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832

03	558 N	28	-0-	-530	-0-	2	1	25	3	N	1	2	1			5
						1	9									
04	150 N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-	1	1			4
05	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-	4	1			-0-
06	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	2					2

WILSON, DUKE WELL #: 1745 RRCID -> 222235 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 8946

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH 'E' WELL #: 7 RRCID -> 222279 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 7940

03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	198	1	391	3	N	-0-	4	1			8
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	56	1	346	3	N	1	3	1			6
						1	9									
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	189	1	362	3	N	-0-	3	1			3
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	184	1	298	3	N	-0-					3
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	180	1	253	3	N	-0-	1	1			2
*08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	179	1	236	3	N	-0-	1	1			1

MAYFIELD 46 WELL #: 20 RRCID -> 222285 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990

03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	74	1	788	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	69	1	685	3	Y	-0-					-0-
05	775 N	685	-0-	-90	-0-	65	1	619	3	Y	1					1
						1	9									
06	780 N	689	-0-	-91	-0-	78	1	611	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	775 N	705	-0-	-70	-0-	77	1	628	3	Y	-0-					-0-
*08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	74	1	633	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHANNON 52 WELL #: 17 RRCID -> 222297 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2071 S RRCID -> 222310 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6004 - 6076

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 3 RRCID -> 222317 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620

03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	38	1	776	3	N	-0-					1
04	871 N	871	-0-	-0-	-0-	42	1	829	3	N	-0-					1
05	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	80	1	1624	3	N	-0-					1
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	100	1	1962	3	N	-0-					1
07	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	105	1	1991	3	N	-0-					1
*08	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	102	1	1876	3	N	-0-					1

WILSON, DUKE 173 WELL #: 15 RRCID -> 222329 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842

03	15 N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 15 RRCID -> 222354 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6500 - 7896

03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	49	1	574	3	Y	1	5	1			3
						1	9									
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	27	1	332	3	Y	-0-					3
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	219	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	372 N	197	-0-	-175	-0-	18	1	179	3	Y	-0-					-0-
08	248 N	193	-0-	-55	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 6 RRCID -> 222387 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400

03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					1
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					1
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					1
06	540 N	482	-0-	-58	-0-	482	2			Y	-0-					1
07	527 N	483	-0-	-44	-0-	483	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	496 N	463	-0-	-33	-0-	463	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "CC" WELL #: 2703 RRCID -> 222400 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	N	-0-					1
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	2	1	15	3	N	-0-					1
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	15	3	N	4	1	1			4
							4	9									
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	2	1	15	3	N	1					5
							1	9									
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	15	3	N	2	2	1			5
							2	9									
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-	2	1			3

MAYER 20A WELL #: 5 RRCID -> 222406 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476

03	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 807 RRCID -> 222411 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 24 RRCID -> 222449 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4890 - 6164

03	620	N	614	-0-	-6	-0-	4	2	610	3	Y	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	200	1	626	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	1			Y	-0-					-0-
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	630	-0-	-238	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
*08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-

CLOUDT 68 WELL #: 1 RRCID -> 222451 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6972 - 7546

03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	300	N	148	-0-	-152	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	310	N	121	-0-	-189	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

GREEN 24 WELL #: 1 RRCID -> 222453 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8680 - 8744

03	310	N	187	-0-	-123	-0-	18	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	29	1	269	3	Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	20	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	34	1	300	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	24	1	176	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 13 RRCID -> 222763 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 4824 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 25 RRCID -> 222793 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5020 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	27	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	17	1	138	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 22 RRCID -> 223144 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5352 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	34	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1149 S RRCID -> 223147 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4676 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	480	N	169	-0-	-311	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 10 RRCID -> 223149 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 4936 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	76	1	967	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	996	-0-	-24	-0-	57	1	939	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	54	1	965	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	968	-0-	-52	-0-	70	1	898	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	473	-0-	-550	-0-	83	1	390	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	593	-0-	-430	-0-	65	1	528	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 4 RRCID -> 223150 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6784 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	41	1	833	3	N	-0-					2
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	38	1	758	3	N	-0-					2
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	36	1	733	3	N	-0-					2
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	36	1	710	3	N	-0-					2
07	806	N	778	-0-	-28	-0-	39	1	739	3	N	-0-					2
08	775	N	766	-0-	-9	-0-	39	1	727	3	N	-0-					2

WHITEHEAD 1 WELL #: 5 RRCID -> 223153 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	32	1	554	3	Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	572	3	Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	47	1	550	3	Y	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	65	1	816	3	Y	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	50	1	585	3	Y	-0-					-0-
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	50	1	578	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1617 RRCID -> 223175 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5270 - 8900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	49	1	609	3	N	-0-					-0-
04	599 N	599	-0-	-0-	-0-	46	1	553	3	N	-0-					-0-
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	49	1	551	3	N	-0-					-0-
06	630 N	546	-0-	-84	-0-	48	1	498	3	N	-0-					-0-
07	620 N	578	-0-	-42	-0-	53	1	525	3	N	-0-					-0-
08	589 N	542	-0-	-47	-0-	57	1	485	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 4 RRCID -> 223292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 6256 - 7516

03	682 N	582	-0-	-100	-0-	32	1	550	3	Y	-0-					-0-
04	600 N	582	-0-	-18	-0-	35	1	547	3	Y	-0-					-0-
05	682 N	595	-0-	-87	-0-	46	1	549	3	Y	-0-					-0-
06	570 N	492	-0-	-78	-0-	36	1	456	3	Y	-0-					-0-
07	589 N	374	-0-	-215	-0-	29	1	345	3	Y	-0-					-0-
08	589 N	559	-0-	-30	-0-	45	1	514	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 24 RRCID -> 223295 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 5232 - 6637

03	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	7	1	433	3	Y	-0-					-0-
05	465 N	461	-0-	-4	-0-	10	1	451	3	Y	-0-					-0-
06	450 N	99	-0-	-351	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	465 N	460	-0-	-5	-0-	10	1	450	3	Y	-0-					-0-
*08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	19	1	828	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 20 RRCID -> 223584 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6214 - 7296

03	T. A.	93	-0-	93	1376	8	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	1465 X	89	-0-	-1376	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	Y	-0-					-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 28 RRCID -> 223593 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7292 - 7348

03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	85	1	1106	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	1140 N	1038	-0-	-102	-0-	73	1	964	3	N	1	2	1			-0-
						1	9									
05	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	87	1	998	3	N	3	2	1			1
						3	9									
06	1140 N	961	-0-	-179	-0-	63	1	897	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	65	1	1006	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	69	1	1	2	N	1	1	1			1
						978	3	1	9							

CANYON RANCH WELL #: 1134 S RRCID -> 223595 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4658 - 4842

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 27 RRCID -> 223814 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 4210 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	3	N	-0-					1
04	390	N	298	-0-	-92	-0-	21	1	277	3	N	-0-					1
05	434	N	286	-0-	-148	-0-	23	1	263	3	N	-0-	1	1			-0-
06	390	N	283	-0-	-107	-0-	19	1	264	3	N	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	17	1	268	3	N	-0-					-0-
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	322	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 19S RRCID -> 223827 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 4644 - 5124

03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	60	1	133	3	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	37	1	120	3	N	-0-					-0-
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	30	1	104	3	N	-0-					-0-
06	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-

KARNES, W.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 223830 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 4540 - 9056

03	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	101	1	1090	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	98	1	1045	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1149	-0-	-215	-0-	101	1	1048	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	98	1	1008	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	101	1	1074	2	Y	-0-					-0-
*08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	101	1	1050	2	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2082S RRCID -> 224019 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6750 - 6816

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3116 RRCID -> 224022 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 5380 - 7399

03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	381	1	218	3	Y	-0-					1
04	330	N	236	-0-	-94	-0-	49	1	187	3	Y	-0-					1
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	38	1	437	3	Y	-0-					1
06	570	N	298	-0-	-272	-0-	27	1	271	3	Y	-0-					1
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	3	Y	-0-					1
08	465	N	240	-0-	-225	-0-	30	1	210	3	Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR H WELL #: 7 RRCID -> 224023 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7128 - 7260

03	465	N	453	-0-	-12	-0-	32	1	421	3	N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	32	1	415	3	N	-0-					-0-
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	38	1	433	3	N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	3	N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	3	N	-0-					-0-
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	32	1	454	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 10 RRCID -> 224133 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5486 - 6892

03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	3	1	209	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	4	1	186	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	4	1	188	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	197	-0-	-20	-0-	4	1	193	3	Y	-0-					-0-
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	4	1	190	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KARNES, W. H. "C" WELL #: 10 RRCID -> 224153 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3B WELL #: 10X RRCID -> 224200 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6612 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					2
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			Y	-0-					2
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-					2
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					2
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 224220 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7034 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	32	1	415	3	N	5	3	1			7
							6	9									
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	30	1	397	3	N	3	5	1			5
							3	9									
05	527	N	454	-0-	-73	-0-	36	1	417	3	N	1	4	1			2
							1	9									
06	450	N	354	-0-	-96	-0-	23	1	327	3	N	4	2	1			4
							4	9									
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	435	3	N	7	5	1			6
							8	9									
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	30	1	425	3	N	5	4	1			7
							6	9									

MAYER EDWIN S. JR."G" WELL #: 102 RRCID -> 224367 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6614 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	15	1	93	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	88	3	N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	3	N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	3	N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	14	1	97	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 25 RRCID -> 224368 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5308 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 12S RRCID -> 224370 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4212 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	394	-0-	-319	-0-	141	1	253	3	N	-0-					-0-
04	690	N	535	-0-	-155	-0-	166	1	369	3	N	-0-					-0-
05	713	N	571	-0-	-142	-0-	154	1	417	3	N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	182	1	451	3	N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	188	1	460	3	N	-0-					-0-
08	558	N	500	-0-	-58	-0-	139	1	361	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FIELDS 14 WELL #: 13 RRCID -> 224380 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 4962 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	36	1	160	3	N	1					1
							1	9									
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	34	1	231	3	N	-0-					1
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	34	1	192	3	N	-0-					1
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	29	1	203	3	N	-0-					1
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	32	1	199	3	N	-0-					1
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	31	1	197	3	N	-0-					1

CANYON RANCH 105 WELL #: 14S RRCID -> 224382 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 6470

03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2084S RRCID -> 224385 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4262 - 4776

03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 14 RRCID -> 224401 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6332 - 8560

03	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			Y	-0-					-0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224443 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842

03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 6 RRCID -> 224449 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6924 - 8550

03	496	N	455	-0-	-41	-0-	25	1	430	3	Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	442	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	38	1	454	3	Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	35	1	435	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	37	1	442	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	38	1	442	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 1 RRCID -> 224491 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5630 - 7488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	465 N	407	-0-	-58	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	390 N	309	-0-	-81	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	403 N	258	-0-	-145	-0-	258	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 11 RRCID -> 224495 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 5560 - 6952

03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	5	1	297	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	6	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	7	1	312	3	Y	-0-					-0-
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	8	1	358	3	Y	-0-					-0-
*08	369 N	369	-0-	-0-	-0-	8	1	361	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 52 WELL #: 18 RRCID -> 224502 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5150 - 5898

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 108S RRCID -> 224503 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 3030 - 4480

03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 13 RRCID -> 224511 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 8468

03	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
05	155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	150 N	6	-0-	-144	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	19	-0-	-136	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1062E RRCID -> 224625 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6352 - 6392

03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9215S RRCID -> 224631 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4696 - 4918

03	217 N	213	-0-	-4	-0-	62	1	151	3	N	-0-					-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	40	1	134	3	N	-0-					-0-
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	55	1	129	3	N	-0-					-0-
06	210 N	194	-0-	-16	-0-	75	1	119	3	N	-0-					-0-
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	77	1	105	3	N	-0-					-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	77	1	102	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 124 WELL #: 23 RRCID -> 224632 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5292 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	X	211	-0-	-130	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
04	390	X	244	-0-	-146	-0-	20	1	14	2	Y	-0-					-0-
							210	3									
05	434	X	127	-0-	-307	-0-	16	1	111	3	Y	-0-					-0-
06	390	X	97	-0-	-293	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	403	X	235	-0-	-168	-0-	26	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	248	X	73	-0-	-175	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2083S RRCID -> 224634 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4604 - 4742

03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2074S RRCID -> 224675 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4552 - 4784

03	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	173	-0-	-157	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	154	-0-	-218	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-

SAWYER 144 WELL #: 15 RRCID -> 224687 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5788 - 7142

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9214S RRCID -> 224691 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 4568 - 5076

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9213S RRCID -> 224723 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4800 - 5606

03	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 410S RRCID -> 224724 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 3038 - 3650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	12	1	363	3	Y	-0-					-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	8	1	276	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	247	-0-	-63	-0-	11	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	360 N	275	-0-	-85	-0-	12	1	263	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	254	-0-	-25	-0-	11	1	243	3	Y	-0-					-0-
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 13S RRCID -> 224725 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4750 - 6828

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNES, W. H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 224798 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8480 - 8904

03	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
07	930 N	626	-0-	-304	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
08	713 N	552	-0-	-161	-0-	552	2			Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 79 RRCID -> 224868 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6254 - 7684

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 10 RRCID -> 224873 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6128 - 7796

03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	Y	-0-					1
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					1
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	12	1	142	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-
*08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 21D RRCID -> 224881 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6228 - 7841

03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	54	1	574	3	Y	-0-					-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	44	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	496 N	487	-0-	-9	-0-	46	1	441	3	Y	-0-					-0-
06	480 N	471	-0-	-9	-0-	53	1	418	3	Y	-0-					-0-
07	496 N	478	-0-	-18	-0-	52	1	426	3	Y	-0-					-0-
08	496 N	468	-0-	-28	-0-	49	1	419	3	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 25 RRCID -> 224941 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 4904 - 6076

03	744 N	684	-0-	-60	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	207	1	647	3	Y	-0-					-0-
05	806 N	605	-0-	-201	-0-	605	1			Y	-0-					-0-
06	660 N	562	-0-	-98	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
07	651 N	591	-0-	-60	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
08	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUNT 19 WELL #: 8 RRCID -> 224950 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 8814 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	2114	-0-	2114	5440	2114	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1680	-0-	1680	7120	1680	2			Y	-0-					-0-
05	8540 X	1420	-0-	-7120	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
06	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1317	-0-	1317	1317	1317	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1221	-0-	1221	2538	1221	2			Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 24 RRCID -> 225052 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 4823 - 6145

03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	77	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	1			Y	-0-					-0-
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
07	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
*08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 25 RRCID -> 225058 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4942 - 6359

03	T. A.	145	-0-	145	2213	145	1			Y	-0-					-0-
04	2353 X	140	-0-	-2213	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-

TOM MITCHELL 2 WELL #: 1 RRCID -> 225071 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6934 - 8042

03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	N	-0-					-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	N	-0-					-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	14	1	87	3	N	-0-					-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	N	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	N	-0-					-0-
*08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 23 RRCID -> 225075 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4772 - 6192

03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 26 RRCID -> 225077 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4892 - 6104

03	T. A.	598	-0-	598	1555	598	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	747	-0-	747	2302	181	1	566	3	Y	-0-					-0-
05	2841 X	539	-0-	-2302	-0-	539	1			Y	-0-					-0-
06	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	558	-0-	558	558	558	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	577	-0-	577	1135	577	3			Y	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 8 RRCID -> 225084 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8698 - 9206

03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	230	1	561	2	Y	-0-					-0-
04	768 N	768	-0-	-0-	-0-	223	1	545	2	Y	-0-					-0-
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	230	1	549	2	Y	-0-					-0-
06	750 N	749	-0-	-1	-0-	223	1	526	2	Y	-0-					-0-
07	806 N	774	-0-	-32	-0-	230	1	544	2	Y	-0-					-0-
08	775 N	758	-0-	-17	-0-	230	1	528	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 102 WELL #: 21 RRCID -> 225097 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5138 - 6260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 22 RRCID -> 225106 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 5148 - 6248

03	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
04	210 N	161	-0-	-49	-0-	39	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	103	-0-	-145	-0-	103	1			Y	-0-					-0-
06	240 N	45	-0-	-195	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	9	-0-	-146	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 23 RRCID -> 225137 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5134 - 6094

03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	222	1	693	3	Y	-0-					-0-
05	775 N	580	-0-	-195	-0-	580	1			Y	-0-					-0-
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
07	961 N	806	-0-	-155	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
*08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 15 RRCID -> 225158 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7692 - 8694

03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	53	1	662	3	N	-0-					-0-
04	1260 N	1056	-0-	-204	-0-	81	1	975	3	N	-0-					-0-
05	1457 N	848	-0-	-609	-0-	69	1	779	3	N	-0-					-0-
06	690 N	611	-0-	-79	-0-	54	1	557	3	N	-0-					-0-
07	1085 N	803	-0-	-282	-0-	74	1	729	3	N	-0-					-0-
08	837 N	774	-0-	-63	-0-	81	1	693	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 506E RRCID -> 225159 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5460 - 5578

03	930 N	736	-0-	-194	-0-	95	1	641	3	N	-0-					1
04	960 N	858	-0-	-102	-0-	92	1	766	3	N	-0-					1
05	1023 N	826	-0-	-197	-0-	95	1	731	3	N	-0-					1
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	92	1	858	3	N	-0-					1
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	95	1	846	3	N	-0-					1
*08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	95	1	917	3	N	-0-					1

SAWYER 144 WELL #: 16 RRCID -> 225167 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5776 - 7116

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
04	109 X	-0-	-0-	-109	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 116 RRCID -> 225464 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5120 - 5908

03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY WELL #: 115 RRCID -> 225474 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5076 - 5898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 102 RRCID -> 225475 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6286 - 6859

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					304
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					304
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					304
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					304
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					304
08	T. A.	8	-0-	8	8	2	3	6	9	Y	5					309

CANYON RANCH WELL #: 2093 E RRCID -> 225481 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 4072 - 6140

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 17 RRCID -> 225482 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 4790 - 6250

03	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					1
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	107	1	333	3	Y	-0-					1
05	310 N	214	-0-	-96	-0-	214	1			Y	-0-					1
06	300 N	210	-0-	-90	-0-	210	3			Y	-0-					1
07	465 N	228	-0-	-237	-0-	228	3			Y	-0-					1
*08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					1

HILL-MAYER, E. S. JR. "CC" WELL #: 5 RRCID -> 225483 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 6446 - 7174

03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	-0-					5
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-					5
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	13	1	273	3	N	-0-	5	1			-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-
08	279 N	267	-0-	-12	-0-	14	1	253	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 11 RRCID -> 225487 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5410 - 7717

03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	42	1	523	3	N	-0-					-0-
04	480 N	474	-0-	-6	-0-	36	1	438	3	N	-0-					-0-
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	48	1	543	3	N	-0-					-0-
06	540 N	527	-0-	-13	-0-	47	1	480	3	N	-0-					-0-
07	496 N	484	-0-	-12	-0-	45	1	439	3	N	-0-					-0-
08	589 N	578	-0-	-11	-0-	61	1	517	3	N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 20 RRCID -> 225489 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 4922 - 6338

03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	21	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	1			Y	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 125 WELL #: 23 RRCID -> 225496 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 5208 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	13	1	668	3	Y	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	151	1	473	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	400	-0-	-220	-0-	400	1			Y	-0-					-0-
06	660	N	455	-0-	-205	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	453	-0-	-198	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1074E RRCID -> 225497 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4600 - 5524

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, RIP "C" WELL #: 3 RRCID -> 225523 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 5634 - 7580

03	124	N	74	-0-	-50	-0-	6	1	68	3	N	-0-					2
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-					2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	8	1	35	3	N	-0-	1	1			1
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	N	-0-					1
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 106S RRCID -> 225529 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 2910 - 4776

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 23 RRCID -> 225530 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5212 - 6689

03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	2	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	2	1	109	3	Y	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	109	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 9 RRCID -> 225531 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 4594 - 5278

03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	Y	-0-					1
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					1
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					1
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					1
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	3	Y	-0-					1

HUNT 24 WELL #: 9 RRCID -> 225555 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8970 - 9652

03	14B2	EXT	182	-0-	182	626	182	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	170	-0-	170	796	170	2			Y	-0-					-0-
05	933	X	137	-0-	-796	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
06	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	192	-0-	192	192	192	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	186	-0-	186	378	186	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 102 WELL #: 18 RRCID -> 225573 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 4914 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					1
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	267	1	835	3	Y	-0-					1
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	1			Y	-0-					1
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					1
07	961	N	805	-0-	-156	-0-	805	3			Y	-0-					1
*08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					1

SIMMONS RANCH WELL #: 101 RRCID -> 225581 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

MAYER 38 WELL #: 7 RRCID -> 225583 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	416	3	Y	-0-					8
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	372	3	Y	3					11
							3	9									
05	465	N	405	-0-	-60	-0-	40	1	365	3	Y	-0-					11
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	31	1	352	3	Y	-0-					11
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	33	1	367	3	Y	-0-					11
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	35	1	376	3	Y	2					13
							2	9									

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 4 RRCID -> 225585 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	28	1	566	3	N	-0-					1
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	514	3	N	1					2
							1	9									
05	589	N	544	-0-	-45	-0-	26	1	518	3	N	-0-	1	1			1
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	26	1	503	3	N	-0-					1
07	558	N	541	-0-	-17	-0-	27	1	514	3	N	-0-	1	1			-0-
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	27	1	506	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 7 RRCID -> 225587 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	62	1	661	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	51	1	511	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	53	1	503	3	Y	2					2
							2	9									
06	690	N	533	-0-	-157	-0-	60	1	473	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	589	N	537	-0-	-52	-0-	59	1	478	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	527	-0-	-31	-0-	55	1	472	3	Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 17 RRCID -> 225590 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 22 WELL #: 18 RRCID -> 225628 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 18 RRCID -> 225637 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830

03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	31	1	420	3	Y	-0-					3
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	36	1	386	3	Y	-0-					3
05	465 N	397	-0-	-68	-0-	39	1	358	3	Y	-0-					3
06	450 N	444	-0-	-6	-0-	36	1	408	3	Y	-0-					3
07	434 N	430	-0-	-4	-0-	36	1	394	3	Y	-0-					3
*08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	36	1	395	3	Y	-0-					3

MAYER 15 WELL #: 17 RRCID -> 225642 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6418 - 7794

03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	371	3	Y	-0-					3
04	360 N	268	-0-	-92	-0-	23	1	245	3	Y	-0-					3
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	42	1	386	3	Y	-0-					3
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	33	1	372	3	Y	-0-					3
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	33	1	361	3	Y	-0-					3
08	403 N	390	-0-	-13	-0-	33	1	357	3	Y	-0-					3

MAYER 36 WELL #: 13 RRCID -> 225652 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6292 - 8196

03	775 N	112	-0-	-663	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	900 N	186	-0-	-714	-0-	16	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	1023 N	135	-0-	-888	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	140	-0-	-46	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 12 RRCID -> 225669 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6302 - 7080

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 10 RRCID -> 225670 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 8594

03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	33	1	412	3	N	-0-					-0-
04	480 N	434	-0-	-46	-0-	33	1	401	3	N	-0-					-0-
05	527 N	446	-0-	-81	-0-	36	1	410	3	N	-0-					-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	37	1	383	3	N	-0-					-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	40	1	394	3	N	-0-					-0-
08	434 N	213	-0-	-221	-0-	22	1	191	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 4 RRCID -> 225672 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294

03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	66	1	700	3	Y	-0-					-0-
04	690 N	657	-0-	-33	-0-	60	1	597	3	Y	-0-					-0-
05	744 N	642	-0-	-102	-0-	61	1	581	3	Y	-0-					-0-
06	720 N	606	-0-	-114	-0-	69	1	537	3	Y	-0-					-0-
07	682 N	613	-0-	-69	-0-	67	1	546	3	Y	-0-					-0-
08	651 N	374	-0-	-277	-0-	39	1	335	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 147 WELL #: 24 RRCID -> 225698 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 5515 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 25 RRCID -> 225704 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5404 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	5	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	6	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	6	1	275	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	6	1	271	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	6	1	264	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 21 RRCID -> 225711 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5650 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	36	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 26 RRCID -> 225788 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6584 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	36	1	180	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	3	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	146	-0-	-40	-0-	3	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	152	-0-	-58	-0-	3	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	3	1	149	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	3	1	145	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1063X RRCID -> 225803 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 4666 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1066X RRCID -> 225805 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6372 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	3			N	-0-					1
04	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	3			N	-0-					1
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					1
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					1
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					1
08	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 1065X RRCID -> 225810 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4795 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL, TOM 2 WELL #: 9 RRCID -> 225812 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6974 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	7	1	44	3	N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK LILLIAN BELL WELL #: 3109 RRCID -> 225863 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7070 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	17	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	18	1	205	3	Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS 35 WELL #: 3 RRCID -> 225931 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7258 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	283	3	Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	23	1	261	3	Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	25	1	269	3	Y	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	3	Y	-0-					-0-
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	287	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1064X RRCID -> 225935 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 6368 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

HUNT 24 WELL #: 10 RRCID -> 225948 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8626 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		699	-0-	699	2239	699	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		665	-0-	665	2904	665	2			Y	-0-					-0-
05	3497	X	593	-0-	-2904	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
06	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		669	-0-	669	669	669	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		644	-0-	644	1313	644	2			Y	-0-					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3115 RRCID -> 226003 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6990 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	24	1	282	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	23	1	265	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	25	1	279	3	Y	1					1
							1	9									
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	25	1	269	3	Y	-0-					1
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	3	Y	-0-					1
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	293	3	Y	-0-	1	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REED 100 WELL #: 22 RRCID -> 226005 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5227 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	27	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 105S RRCID -> 226006 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2852 - 5118

03	341	N	334	-0-	-7	-0-	11	1	323	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	254	-0-	-106	-0-	7	1	247	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	170	-0-	-233	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	179	-0-	-151	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	172	-0-	-76	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					-0-
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 4 RRCID -> 226207 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 6404

03	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	1	1			1
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					1
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 24 RRCID -> 226223 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8514

03	682	N	626	-0-	-56	-0-	34	1	592	3	N	-0-					-0-
04	660	N	590	-0-	-70	-0-	36	1	554	3	N	-0-					-0-
05	682	N	614	-0-	-68	-0-	48	1	566	3	N	-0-					-0-
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	44	1	551	3	N	-0-					-0-
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	48	1	565	3	N	-0-					-0-
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	48	1	554	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1359 RRCID -> 226530 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 4834 - 7196

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 24 RRCID -> 226589 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5141 - 6526

03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	148	1	1092	3	Y	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	79	1	813	3	Y	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	107	1	750	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	890	-0-	-40	-0-	100	1	790	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	101	1	818	3	Y	-0-					-0-
*08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	100	1	805	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 25 RRCID -> 226594 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5104 - 6611

03	14B2 EXT		133	-0-	133	1009	16	1	117	3	Y	-0-					-0-
04	1100	X	91	-0-	-1009	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	93	X	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	12	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		61	-0-	61	61	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		63	-0-	63	124	7	1	56	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 5 RRCID -> 227018 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 5712 - 6756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	N	-0-					1
04	120 N	107	-0-	-13	-0-	9	1	98	3	N	-0-					1
05	124 N	114	-0-	-10	-0-	26	1	88	3	N	-0-	1	1			-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	21	1	93	3	N	-0-					-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	13	1	103	3	N	-0-					-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	14	1	102	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 12 RRCID -> 227040 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5136 - 6138

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALLANT, L. R. WELL #: 18 RRCID -> 227065 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614

03	744 N	676	-0-	-68	-0-	37	1	639	3	N	-0-					-0-
04	660 N	629	-0-	-31	-0-	38	1	591	3	N	-0-					-0-
05	744 N	642	-0-	-102	-0-	50	1	592	3	N	-0-					-0-
06	660 N	651	-0-	-9	-0-	48	1	603	3	N	-0-					-0-
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	52	1	612	3	N	-0-					-0-
*08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	53	1	608	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 131 RRCID -> 227077 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5694 - 6100

03	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 5 RRCID -> 227221 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648

03	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	57	1	991	3	Y	-0-					-0-
04	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	63	1	967	3	Y	-0-					-0-
05	1178 N	1053	-0-	-125	-0-	82	1	971	3	Y	-0-					-0-
06	1020 N	1012	-0-	-8	-0-	75	1	937	3	Y	-0-					-0-
07	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	80	1	944	3	Y	-0-					-0-
08	1054 N	989	-0-	-65	-0-	79	1	910	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 227231 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721

03	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	60	1	1043	3	Y	-0-					-0-
04	1080 N	1061	-0-	-19	-0-	65	1	996	3	Y	-0-					-0-
05	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	84	1	992	3	Y	-0-					-0-
06	1080 N	684	-0-	-396	-0-	51	1	633	3	Y	-0-					-0-
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	88	1	1041	3	Y	-0-					-0-
08	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	83	1	962	3	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 227235 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394

03	930 N	724	-0-	-206	-0-	40	1	684	3	Y	-0-					-0-
04	720 N	706	-0-	-14	-0-	43	1	663	3	Y	-0-					-0-
05	837 N	735	-0-	-102	-0-	57	1	678	3	Y	-0-					-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	52	1	645	3	Y	-0-					-0-
07	744 N	712	-0-	-32	-0-	56	1	656	3	Y	-0-					-0-
08	744 N	705	-0-	-39	-0-	56	1	649	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 227239 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	78	1	1359	3	Y	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	89	1	1368	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	283	-0-	-1143	-0-	22	1	261	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1152	-0-	-228	-0-	85	1	1067	3	Y	-0-					-0-
07	1519	X	678	-0-	-841	-0-	53	1	625	3	Y	-0-					-0-
08	1519	X	1125	-0-	-394	-0-	90	1	1035	3	Y	-0-					-0-

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 4 RRCID -> 227281 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7580 - 8674

03	527	N	238	-0-	-289	-0-	28	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	207	-0-	-123	-0-	14	1	193	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	206	-0-	-166	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	490	2	Y	-0-					-0-
*08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	48	1	517	2	Y	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 3 RRCID -> 227344 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510

03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	27	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	25	1	298	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	29	1	278	3	Y	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	33	1	325	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	30	1	307	3	Y	-0-					-0-
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	3	Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 17 RRCID -> 227497 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6268 - 6622

03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	21	1	256	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	264	-0-	-77	-0-	22	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	21	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	20	1	252	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	21	1	250	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 7 RRCID -> 227512 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242

03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	45	1	580	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	40	1	531	3	N	7	4	1			3
							8	9									
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	51	1	582	3	N	3	3	1			3
							3	9									
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	572	3	N	1	2	1			2
							1	9									
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	587	3	N	-0-	1	1			1
08	651	N	608	-0-	-43	-0-	40	1	567	3	N	1	1	1			1
							1	9									

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 925 RRCID -> 227517 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8520 - 8976

03	1457	N	1127	-0-	-330	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1039	-0-	-101	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	963	-0-	-339	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	909	-0-	-171	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	932	-0-	-153	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2092E RRCID -> 227530 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4172 - 5370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER 128 WELL #: 12 RRCID -> 227533 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5546 - 6496

03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	43	1	559	3	Y	-0-					-0-
04	510 N	464	-0-	-46	-0-	35	1	429	3	Y	-0-					-0-
05	589 N	375	-0-	-214	-0-	31	1	344	3	Y	-0-					-0-
06	570 N	514	-0-	-56	-0-	50	1	464	3	Y	-0-					-0-
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	48	1	449	3	Y	-0-					-0-
*08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	51	1	494	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 21 RRCID -> 227534 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 4866 - 6210

03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	145	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	77	-0-	-133	-0-	19	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	1			Y	-0-					-0-
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	140	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	145	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	186 N	185	-0-	-1	-0-	145	1	40	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3414 RRCID -> 227546 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 5128 - 6352

03	558 N	472	-0-	-86	-0-	35	1	437	3	N	-0-					-0-
04	450 N	427	-0-	-23	-0-	33	1	394	3	N	-0-					-0-
05	527 N	426	-0-	-101	-0-	35	1	391	3	N	-0-					-0-
06	450 N	387	-0-	-63	-0-	34	1	353	3	N	-0-					-0-
07	434 N	413	-0-	-21	-0-	38	1	375	3	N	-0-					-0-
08	434 N	232	-0-	-202	-0-	24	1	208	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 20 RRCID -> 227554 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092

03	403 N	252	-0-	-151	-0-	22	1	230	3	N	-0-	1	1			-0-
04	450 N	332	-0-	-118	-0-	30	1	302	3	N	-0-					-0-
05	527 N	350	-0-	-177	-0-	33	1	316	3	N	1					1
						1	9									
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	26	1	204	3	N	-0-	1	1			-0-
07	341 N	235	-0-	-106	-0-	26	1	209	3	N	-0-					-0-
08	341 N	270	-0-	-71	-0-	28	1	242	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 25 RRCID -> 227612 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5262 - 6700

03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	140	1	280	3	N	-0-					-0-
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	261	3	N	-0-					-0-
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	136	1	238	3	N	-0-					-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	133	1	272	3	N	-0-					-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	135	1	266	3	N	-0-					-0-
*08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	133	1	253	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY WELL #: 126B RRCID -> 227620 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4888 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	717	-0-	-182	-0-	58	1	659	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	570	-0-	-270	-0-	48	1	522	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	623	-0-	-338	-0-	48	1	575	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	637	-0-	-53	-0-	48	1	589	3	Y	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	50	1	589	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	591	-0-	-29	-0-	52	1	539	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 18 RRCID -> 227699 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5292 - 5934

03	930	N	875	-0-	-55	-0-	106	1	769	3	Y	-0-					2
04	900	N	743	-0-	-157	-0-	109	1	634	3	Y	-0-					2
05	1023	N	822	-0-	-201	-0-	126	1	696	3	Y	-0-					2
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	81	1	847	3	Y	-0-					2
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	85	1	819	3	Y	-0-					2
*08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	87	1	790	3	Y	-0-	2	1			-0-

WILSON, DUKE 21 1/2 WELL #: 6 RRCID -> 227701 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7218 - 8352

03	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	3	N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	41	1	426	3	N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	51	1	502	3	N	-0-					-0-
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	58	1	493	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 24 RRCID -> 227713 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 5522 - 6614

03	496	N	458	-0-	-38	-0-	30	1	428	3	N	-0-					1
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	32	1	397	3	N	-0-					1
05	496	N	412	-0-	-84	-0-	31	1	381	3	N	-0-	1	1			-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	62	1	413	3	N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	41	1	437	3	N	-0-					-0-
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	44	1	427	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 23 RRCID -> 227716 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 5542 - 6737

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					4

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 4 RRCID -> 227722 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-	1	1			2
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	67	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	15	6	1			11
							17	9									
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-	7	1			4
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	8	3	N	4	3	1			5
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72 WELL #: 7 RRCID -> 227726 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6264 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 5 RRCID -> 227728 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6536 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	320	-0-	-300	-0-	25	1	295	3	Y	-0-					5
04	420	N	282	-0-	-138	-0-	23	1	259	3	Y	-0-					5
05	465	N	264	-0-	-201	-0-	21	1	243	3	Y	-0-	1	1			4
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	20	1	243	3	Y	-0-					4
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	19	1	223	3	Y	-0-					4
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	20	1	234	3	Y	-0-					4

REED 101 WELL #: 30 RRCID -> 227731 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 4908 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	1			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2	-0-	2	7	2	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
*08	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

HUDSPETH 8 WELL #: 1 RRCID -> 227758 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 6760 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	342	-0-	-123	-0-	16	1	326	3	N	-0-					1
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	15	1	307	3	N	-0-					1
05	434	N	307	-0-	-127	-0-	14	1	293	3	N	-0-					1
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	N	-0-					1
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	17	1	319	3	N	-0-					1
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	15	1	284	3	N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 504S RRCID -> 227759 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3244 - 3716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFERS 28A WELL #: 3 RRCID -> 227761 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7340 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	9	1	98	3	Y	7	15	1			31
							8	9									
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	33	1	371	3	Y	16	21	1			26
							18	9									
05	186	N	5	-0-	-181	-0-	4	3	1	9	Y	1	7	1			20
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	Y	13	16	1			17
							14	9									
07	434	N	96	-0-	-338	-0-	7	1	83	3	Y	5					22
							6	9									
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	44	1	603	3	Y	34	20	1			36
							37	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALDWELL RANCH B 143 WELL #: 2 RRCID -> 227764 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8978 PERF. 7504 - 8826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	366	-0-	-37	-0-	44	1	322	2	Y	-0-					-0-
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	25	1	343	2	Y	-0-					-0-
05	434 N	398	-0-	-36	-0-	25	1	373	2	Y	-0-					-0-
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	362	2	Y	-0-					-0-
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	2	Y	-0-					-0-
*08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	32	1	351	2	Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 56 RRCID -> 227795 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070

03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	33	1	668	3	N	-0-					-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	32	1	645	3	N	-0-					-0-
05	744 N	702	-0-	-42	-0-	33	1	669	3	N	-0-					-0-
06	690 N	686	-0-	-4	-0-	33	1	653	3	N	-0-					-0-
07	713 N	708	-0-	-5	-0-	35	1	673	3	N	-0-					-0-
08	713 N	700	-0-	-13	-0-	36	1	664	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 55 RRCID -> 227799 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026

03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	3	N	-0-					-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	N	-0-					-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-					-0-
*08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 20 RRCID -> 227802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5426 - 6838

03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	279 N	225	-0-	-54	-0-	5	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	232	-0-	-38	-0-	5	1	227	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	243	-0-	-36	-0-	5	1	238	3	Y	-0-					-0-
*08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	5	1	236	3	Y	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 3 RRCID -> 227803 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 8548

03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
04	99 N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 21 RRCID -> 227807 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5170 - 6546

03	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	35	-0-	-120	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	150 N	148	-0-	-2	-0-	3	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	151	-0-	-4	-0-	3	1	148	3	Y	-0-					-0-
*08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	141	3	Y	-0-					-0-

MAYER 49 WELL #: 8 RRCID -> 227810 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 6358 - 7070

03	93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227821 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLY 125 WELL #: 24 RRCID -> 227836 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 5148 - 6686

03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	68	1	624	3	Y	-0-					-0-
04	660 N	630	-0-	-30	-0-	53	1	577	3	Y	-0-					-0-
05	744 N	569	-0-	-175	-0-	44	1	525	3	Y	-0-					-0-
06	660 N	639	-0-	-21	-0-	48	1	591	3	Y	-0-					-0-
07	651 N	601	-0-	-50	-0-	47	1	554	3	Y	-0-					-0-
*08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	51	1	533	3	Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 22 RRCID -> 227870 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 4960 - 6268

03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	102	1	657	3	Y	-0-					-0-
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	195	1	610	3	Y	-0-					-0-
05	868 N	688	-0-	-180	-0-	688	1			Y	-0-					-0-
06	720 N	670	-0-	-50	-0-	98	1	572	3	Y	-0-					-0-
07	744 N	431	-0-	-313	-0-	102	1	329	3	Y	-0-					-0-
08	682 N	654	-0-	-28	-0-	102	1	552	3	Y	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 27 RRCID -> 227882 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 4877 - 6057

03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	34	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	1			Y	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
08	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 5 RRCID -> 227920 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610

03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	3	Y	-0-					-0-
04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	434	3	Y	-0-					-0-
05	496 N	483	-0-	-13	-0-	38	1	445	3	Y	-0-					-0-
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	40	1	499	3	Y	-0-					-0-
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	42	1	498	3	Y	-0-					-0-
*08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	46	1	531	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 22 RRCID -> 228027 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 8374

03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	36	1	386	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	29	1	288	3	Y	-0-					-0-
05	341 N	311	-0-	-30	-0-	29	1	281	3	Y	1					1
						1	9									
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	34	1	264	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	341 N	302	-0-	-39	-0-	33	1	269	3	Y	-0-					-0-
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	31	1	270	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR WELL #: 26 RRCID -> 228040 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6770 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 228071 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	295	-0-	-108	-0-	16	1	279	3	N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	17	1	265	3	N	-0-					-0-
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	23	1	272	3	N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	21	1	265	3	N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	23	1	272	3	N	-0-					-0-
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	23	1	266	3	N	-0-					-0-

EPPS, H.C. 49 WELL #: 3 RRCID -> 228095 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3925 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	27	1	320	3	Y	-0-					7
04	330	N	236	-0-	-94	-0-	19	1	217	3	Y	-0-					7
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	35	1	417	3	Y	-0-					7
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	356	3	Y	-0-					7
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	33	1	394	3	Y	-0-					7
08	465	N	297	-0-	-168	-0-	23	1	274	3	Y	-0-					7

WARD, JOHN A. WELL #: 8 RRCID -> 228339 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	21					99
							23	9									
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	1	1	15	3	N	25					124
							28	9									
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	15	3	N	23					147
							25	9									
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	29	3	N	7	84	1			70
							8	9									
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	7					77
							8	9									
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	7					84
							8	9									

WARD, RIP "B" WELL #: 103 RRCID -> 228356 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5310 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	100	1	1093	3	N	1					3
							1	9									
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	97	1	1018	3	N	-0-					3
05	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	270	1	903	3	N	-0-					3
06	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	198	1	896	3	N	-0-	2	1			1
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	132	1	1029	3	N	-0-					1
08	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	137	1	999	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALBREATH 65 WELL #: 13 RRCID -> 228360 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4680 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	X	1197	-0-	-291	-0-	145	1	1052	3	Y	-0-					10
04	1380	X	1048	-0-	-332	-0-	154	1	894	3	Y	-0-					10
05	1240	X	1122	-0-	-118	-0-	251	1	871	3	Y	-0-					10
06	1410	X	1091	-0-	-319	-0-	160	1	930	3	Y	1					11
							1	9									
07	1457	X	1197	-0-	-260	-0-	199	1	998	3	Y	-0-					11
08	1209	X	1055	-0-	-154	-0-	189	1	855	3	Y	10	13	1			8
							11	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 84 RRCID -> 228384 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6290 - 6818

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 85 RRCID -> 228386 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6288 - 6704

03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 204S RRCID -> 228390 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 2866 - 2972

03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	39	1	1188	3	Y	-0-					1
04	1110	N	830	-0-	-280	-0-	23	1	807	3	Y	-0-					1
05	1271	N	512	-0-	-759	-0-	23	1	489	3	Y	-0-					1
06	1200	N	666	-0-	-534	-0-	30	1	636	3	Y	-0-					1
07	868	N	640	-0-	-228	-0-	29	1	611	3	Y	-0-					1
*08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	32	1	693	3	Y	-0-					1

GENINI WELL #: 3913 RRCID -> 228534 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 5560 - 6814

03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	111	1	63	3	Y	-0-					1
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	30	1	114	3	Y	-0-					1
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					1
06	180	N	130	-0-	-50	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					1
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	14	1	118	3	Y	-0-					1
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	16	1	113	3	Y	-0-					1

JONES 118 WELL #: 27 RRCID -> 228540 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 4994 - 6298

03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					1
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					1
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	20	1	141	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	155	3	Y	-0-					-0-
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JEFFERS 18A WELL #: 4 RRCID -> 228548 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7386 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	49	1	510	3	Y	-0-					1
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	50	1	560	3	Y	-0-					1
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	44	1	494	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	41	1	495	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	420	-0-	-200	-0-	34	1	386	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	35	1	482	3	Y	-0-					-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 10 RRCID -> 228550 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 6634 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	64	1	1301	3	N	-0-					2
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	57	1	1132	3	N	-0-					2
05	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	52	1	1051	3	N	-0-					2
06	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	50	1	991	3	N	-0-					2
07	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	54	1	1026	3	N	-0-					2
08	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	55	1	1008	3	N	-0-					2

RIMEL WELL #: 3 RRCID -> 228555 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 23 RRCID -> 228569 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 5022 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	151	1	471	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	1			Y	-0-					-0-
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 21 RRCID -> 228571 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5296 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	33	1	244	3	N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	23	1	233	3	N	-0-					-0-
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	31	1	220	3	N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	29	1	226	3	N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	29	1	234	3	N	-0-					-0-
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	28	1	226	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 23 RRCID -> 228575 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5132 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	108	1	793	3	N	88	23	1			66
							97	9									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	59	1	603	3	N	27	26	1			67
							30	9									
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	81	1	568	3	N	11	21	1			57
							12	9									
06	750	N	704	-0-	-46	-0-	78	1	619	3	N	6	18	1			45
							7	9									
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	74	1	605	3	N	4	13	1			36
							4	9									
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	76	1	611	3	N	7	11	1			32
							8	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHANNON 52 WELL #: 18 RRCID -> 228637 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6520 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 7 WELL #: 1 RRCID -> 228705 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7136 - 8286

03	434	N	420	-0-	-14	-0-	33	1	387	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	32	1	369	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	35	1	394	3	Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	36	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	37	1	414	3	Y	-0-					-0-
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	38	1	413	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 11 RRCID -> 228716 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5624 - 6940

03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	6	1	354	3	N	-0-					-0-
05	403	N	313	-0-	-90	-0-	7	1	306	3	N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	8	1	350	3	N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	11	1	489	3	N	-0-					-0-
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	457	3	N	-0-					-0-

SAWYER 168 WELL #: 10 RRCID -> 228717 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 5576 - 7034

03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	49	1	644	3	Y	-0-					1
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	50	1	621	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	682	N	590	-0-	-92	-0-	48	1	541	3	Y	1					1
							1	9									
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	82	1	624	3	Y	-0-					1
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	85	1	590	3	Y	-0-					1
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	47	1	570	3	Y	-0-	1	1			-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 11S RRCID -> 228720 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4672 - 6219

03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 80 RRCID -> 228818 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050

03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228895 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2597	-0-	-224	-0-	142	1	2455	3	N	-0-					-0-
04	2730	X	2610	-0-	-120	-0-	159	1	2451	3	N	-0-					-0-
05	2821	X	2664	-0-	-157	-0-	208	1	2456	3	N	-0-					-0-
06	2730	X	2592	-0-	-138	-0-	192	1	2400	3	N	-0-					-0-
07	2821	X	2650	-0-	-171	-0-	207	1	2443	3	N	-0-					-0-
08	2697	X	2597	-0-	-100	-0-	207	1	2390	3	N	-0-					-0-

WARD, RC WELL #: 8 RRCID -> 228911 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4260 - 7092

03	279	N	272	-0-	-7	-0-	23	1	249	3	N	-0-					1
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	N	-0-					1
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	67	1	222	3	N	-0-	1	1			-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	48	1	217	3	N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	32	1	248	3	N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	33	1	242	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 94 WELL #: 19 RRCID -> 229111 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5280 - 6060

03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	3	N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	3	N	-0-					-0-
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	23	1	282	3	N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	47	1	310	3	N	-0-					-0-
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	27	1	282	3	N	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	26	1	256	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 26 RRCID -> 229112 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5008 - 6326

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 7 RRCID -> 229116 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5218 - 5656

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	54	1			70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1			37
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					37

FIELDS 14 WELL #: 14 RRCID -> 229118 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4928 - 5532

03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	3	N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	3	N	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	9	1	52	3	N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	10	1	64	3	N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 78 WELL #: 12 RRCID -> 229121 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4948 - 4964

03	186	N	119	-0-	-67	-0-	14	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	14	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	20	1	107	3	Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H.C. 49 WELL #: 2 RRCID -> 229122 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4448 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1147S RRCID -> 229170 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1062X RRCID -> 229171 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 4614 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 408S RRCID -> 229172 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3236 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	13	1	409	3	Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	12	1	414	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	406	-0-	-59	-0-	18	1	388	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	3	Y	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	3	Y	-0-					-0-
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	Y	-0-					-0-

CAUTHORN 86 WELL #: 9 RRCID -> 229231 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4812 - 6314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	358	-0-	-45	-0-	62	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	217	-0-	-143	-0-	38	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	243	-0-	-191	-0-	45	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	60	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	39	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	40	1	181	3	Y	-0-					-0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 3 RRCID -> 229244 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 35 WELL #: 2 RRCID -> 229297 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7390 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	214	3	N	5	5	1			8
							6	9									
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	N	3	2	1			9
							186	3	3	9							
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	20	1	204	3	N	4	5	1			8
							4	9									
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	21	1	193	3	N	2	4	1			6
							2	9									
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	217	3	N	4	2	1			8
							4	9									
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	1	2	N	3	2	1			9
							219	3	3	9							

SHURLEY RR 1C WELL #: 2 RRCID -> 229311 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 5516 - 7789

03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 23 RRCID -> 229552 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5560 - 7056

03	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1752 RRCID -> 229612 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732

03	496	N	484	-0-	-12	-0-	36	1	448	3	N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	418	3	N	-0-					-0-
05	527	N	459	-0-	-68	-0-	37	1	422	3	N	-0-					-0-
06	480	N	429	-0-	-51	-0-	38	1	391	3	N	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	42	1	413	3	N	-0-					-0-
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	45	1	387	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 1 RRCID -> 229616 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 8374

03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 'A' WELL #: 3D RRCID -> 229982 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6048 - 6830

03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 165 WELL #: 13 RRCID -> 230187 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5560 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	36	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 99 WELL #: 21 RRCID -> 230197 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6023 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1132SD RRCID -> 230289 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6342 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					1
04	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1238	3			N	-0-					1
05	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	1293	3			N	-0-					1
06	1290	N	1220	-0-	-70	-0-	1220	3			N	-0-					1
07	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1224	3			N	-0-					1
08	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	1195	3			N	-0-					1

MAYFIELD 40 WELL #: 19D RRCID -> 230304 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	29	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	30	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	34	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	34	1	279	3	Y	-0-					-0-
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	32	1	279	3	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 230395 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1D WELL #: 2 RRCID -> 230411 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 5331 - 6875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 22 RRCID -> 230475 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5574 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	363	-0-	-319	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	11	1	685	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	604	-0-	-109	-0-	13	1	591	3	Y	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	13	1	594	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	626	-0-	-87	-0-	14	1	612	3	Y	-0-					-0-
*08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	13	1	592	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 3415 RRCID -> 230478 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5052 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	41	1	515	3	N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	40	1	475	3	N	-0-					-0-
05	589	N	526	-0-	-63	-0-	43	1	483	3	N	-0-					-0-
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	43	1	446	3	N	-0-					-0-
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	48	1	476	3	N	-0-					-0-
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	52	1	442	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 24 RRCID -> 230481 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5176 - 6146

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-

BLOODWORTH 7 WELL #: 1 RRCID -> 230486 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7428 - 7826

03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	616	3	N	-0-					1
04	600	N	525	-0-	-75	-0-	25	1	500	3	N	-0-					1
05	620	N	514	-0-	-106	-0-	24	1	490	3	N	-0-					1
06	600	N	489	-0-	-111	-0-	24	1	465	3	N	-0-					1
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	25	1	484	3	N	-0-					1
08	527	N	479	-0-	-48	-0-	25	1	454	3	N	-0-					1

MORRISS 83 WELL #: 6X RRCID -> 230489 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4822 - 6280

03	434	N	413	-0-	-21	-0-	39	1	373	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	39	1	362	3	N	-0-					1
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	39	1	350	3	N	7					8
							8	9									
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	42	1	380	3	N	-0-	4	1			4
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	44	1	382	3	N	1					5
							1	9									
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	41	1	379	3	N	1	3	1			3
							1	9									

GALBREATH 91 WELL #: 14 RRCID -> 230490 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5007 - 5072

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	18	1	103	3	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	14	1	75	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-

FIELDS 21 WELL #: 10 RRCID -> 230511 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5310 - 5705

03	62	N	41	-0-	-21	-0-	7	1	30	3	N	4					11
							4	9									
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	1					12
							1	9									
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	5	1	30	3	N	5					17
							6	9									
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	2					19
							2	9									
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	6	1	37	3	N	2					21
							2	9									
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	4					25
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 53 RRCID -> 230513 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6462 - 7644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527 N	490	-0-	-37	-0-	27	1	463	3	N	-0-					-0-
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	448	3	N	-0-					-0-
05	527 N	500	-0-	-27	-0-	39	1	461	3	N	-0-					-0-
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	35	1	442	3	N	-0-					-0-
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	38	1	452	3	N	-0-					-0-
08	496 N	481	-0-	-15	-0-	38	1	443	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 107S RRCID -> 230522 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 2757 - 3642

03	T. A.	866	-0-	866	10738	28	1	838	3	Y	-0-					1
04	11282 X	544	-0-	-10738	-0-	15	1	529	3	Y	-0-					1
05	899 N	116	-0-	-783	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					1
06	840 N	102	-0-	-738	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					1
07	558 N	150	-0-	-408	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					1
*08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					1

BOBBIE H. FAWCETT WELL #: 21 RRCID -> 230554 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8318 - 8334

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD, RIP K 48 WELL #: 3 RRCID -> 231387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5670 - 6707

03	93 N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	N	-0-					5
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	N	-0-					5
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	21	1	70	3	N	1					6
						1	9									
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	16	1	73	3	N	-0-	3	1			3
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-					3
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	3	N	-0-					3

REED 101 WELL #: 28 RRCID -> 231396 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 4958 - 6272

03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 31 RRCID -> 231399 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4909 - 6078

03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	83	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			Y	-0-					-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
*08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 100 WELL #: 28 RRCID -> 231403 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4882 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	15	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 98 WELL #: 21 RRCID -> 231406 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5246 - 6210

03	186	N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	12	1	152	3	N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	22	1	145	3	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	N	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 15 RRCID -> 231408 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5322 - 5912

03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	3	N	-0-					17
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	26	1	150	3	N	-0-					17
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	25	1	140	3	N	-0-					17
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	3	N	-0-					17
07	186	N	45	-0-	-141	-0-	4	1	41	3	N	-0-					17
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	13	1			4

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 231409 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8808 - 9181

03	3627	X	3359	-0-	-268	-0-	101	1	3258	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3335	-0-	-175	-0-	98	1	3237	2	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3254	-0-	-683	-0-	101	1	3153	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3133	-0-	-287	-0-	98	1	3035	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	101	1	3187	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3172	-0-	-269	-0-	101	1	3071	2	Y	-0-					-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 5 RRCID -> 231412 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664

03	248	N	60	-0-	-188	-0-	3	1	57	3	N	-0-					1
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	45	1	901	3	N	-0-					1
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	54	1	1094	3	N	-0-					1
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	680	3	N	-0-					1
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	38	1	721	3	N	-0-					1
*08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	37	1	690	3	N	-0-					1

MAYER 47 WELL #: 13 RRCID -> 231417 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210

03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	64	1	851	3	Y	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	75	1	800	3	Y	2					2
							2	9									
05	899	N	478	-0-	-421	-0-	47	1	431	3	Y	-0-					2
06	900	N	475	-0-	-425	-0-	39	1	436	3	Y	-0-					2
07	899	N	622	-0-	-277	-0-	52	1	570	3	Y	-0-					2
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	50	1	544	3	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 89 RRCID -> 231431 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6241 - 8036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	129	-0-	-150	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, H. E. ET AL WELL #: 2909 RRCID -> 231433 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472

03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	227	3	N	-0-					-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	N	-0-					-0-
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	18	1	207	3	N	-0-					-0-
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	19	1	201	3	N	-0-					-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	N	-0-					-0-
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	N	-0-					-0-

REED 100 WELL #: 30 RRCID -> 231438 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4998 - 6138

03	775 N	507	-0-	-268	-0-	2	1	505	3	Y	-0-					-0-
04	720 N	578	-0-	-142	-0-	140	1	438	3	Y	-0-					-0-
05	806 N	408	-0-	-398	-0-	408	1			Y	-0-					-0-
06	480 N	390	-0-	-90	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
07	496 N	429	-0-	-67	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
*08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1063E RRCID -> 231440 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 4720 - 6436

03	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	480 N	408	-0-	-72	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	527 N	415	-0-	-112	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	450 N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 9S RRCID -> 231448 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 4410 - 4822

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 2 WELL #: 3S RRCID -> 231450 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2778 - 3266

03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 17S RRCID -> 231453 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4261 - 5958

03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	98	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	102	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	98	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	102	1	5	3	Y	-0-					-0-
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	102	1	4	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 113 WELL #: 11E RRCID -> 231455 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6198 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	527 N	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 234095 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062

03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
05	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
06	1110 N	1054	-0-	-56	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
08	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 31 RRCID -> 234365 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4951 - 6297

03	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	131	1	410	3	Y	-0-					-0-
05	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	1			Y	-0-					-0-
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
07	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
08	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	3			Y	-0-					-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 2 RRCID -> 234368 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7424 - 7714

03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	3	N	-0-					1
04	570 N	478	-0-	-92	-0-	23	1	455	3	N	-0-					1
05	651 N	490	-0-	-161	-0-	23	1	467	3	N	-0-					1
06	510 N	491	-0-	-19	-0-	24	1	467	3	N	-0-					1
07	496 N	484	-0-	-12	-0-	24	1	460	3	N	-0-					1
08	496 N	416	-0-	-80	-0-	21	1	395	3	N	-0-					1

MORRISS 83 WELL #: 9 RRCID -> 234383 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 4322 - 6240

03	465 N	440	-0-	-25	-0-	41	1	399	3	Y	-0-					-0-
04	450 N	429	-0-	-21	-0-	42	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	527 N	447	-0-	-80	-0-	45	1	402	3	Y	-0-					-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	396	3	Y	-0-					-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	49	1	419	3	Y	-0-					-0-
*08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	45	1	414	3	Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 27 RRCID -> 234384 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4879 - 6226

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
04	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 29 RRCID -> 234385 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5204 - 6250

03	465 N	405	-0-	-60	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	137	1	429	3	Y	-0-					-0-
05	496 N	425	-0-	-71	-0-	425	1			Y	-0-					-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
07	558 N	453	-0-	-105	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
*08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 100 WELL #: 17 RRCID -> 234386 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 4886 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					1
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	97	1	303	3	Y	-0-					1
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	1			Y	-0-	1	1			-0-
06	360	N	168	-0-	-192	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	82	-0-	-321	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-

CAUTHORN 86 WELL #: 8 RRCID -> 234387 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4368 - 6382

03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	70	1	335	3	Y	-0-					1
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	68	1	316	3	Y	-0-					1
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	61	1	265	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	66	1	288	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	61	1	258	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	271	-0-	-70	-0-	49	1	222	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1064E RRCID -> 234389 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 4134 - 5468

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 23 RRCID -> 234390 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6240 - 6297

03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	186	1	582	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	1			Y	-0-					-0-
06	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 11 RRCID -> 234391 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5087 - 5630

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "C" WELL #: 4 RRCID -> 234392 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7288 - 8165

03	186	N	182	-0-	-4	-0-	13	1	169	3	N	-0-					1
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	12	1	164	3	N	-0-					1
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	15	1	169	3	N	-0-	1	1			-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	N	3	1	1			2
							3	9									
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	N	3	2	1			3
							3	9									
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	173	3	N	2	2	1			3
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GENINI WELL #: 3120 RRCID -> 234394 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5388 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	142	-0-	-106	-0-	90	1	52	3	Y	-0-					1
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	64	1	247	3	Y	-0-					1
05	310 N	261	-0-	-49	-0-	21	1	240	3	Y	-0-					1
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	275	3	Y	-0-					1
07	310 N	193	-0-	-117	-0-	20	1	173	3	Y	-0-					1
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	3	Y	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 1012S RRCID -> 234397 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3166 - 4542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	28	-0-	28	850	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	861 X	11	-0-	-850	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3118 RRCID -> 234398 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5404 - 5585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 26 RRCID -> 234399 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4889 - 6212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	45	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	1			Y	-0-					-0-
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
07	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
*08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234580 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	103	1	59	3	N	-0-					-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	135	1	57	3	N	-0-					-0-
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	145	1	61	3	N	-0-					-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	140	1	58	3	N	-0-					-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	145	1	58	3	N	-0-					-0-
*08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	145	1	57	3	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 3 RRCID -> 234615 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234656 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 112 RRCID -> 234658 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 17 RRCID -> 234667 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	394	-0-	-71	-0-	32	1	362	3	Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	340	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	361	-0-	-73	-0-	29	1	332	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	29	1	344	3	Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	34	1	349	3	Y	-0-					-0-
*08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	41	1	359	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 8 RRCID -> 234678 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	20	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	20	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	18	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	239	3	Y	-0-					-0-
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	24	1	240	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 21 WELL #: 17 RRCID -> 234688 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1908	-0-	-76	-0-	142	1	1766	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1675	-0-	-155	-0-	129	1	1546	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	169	1	1914	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	1569	-0-	-291	-0-	139	1	1430	3	N	-0-					-0-
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	174	1	1714	3	N	-0-					-0-
08	2077	N	1861	-0-	-216	-0-	194	1	1661	3	N	5					5
							6	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1868 RRCID -> 234690 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5457 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	86	1	1078	3	N	-0-					1
04	1020	N	873	-0-	-147	-0-	67	1	806	3	N	-0-					1
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	110	1	1250	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	106	1	1090	3	N	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	110	1	1082	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	125	1	1071	3	N	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 10 RRCID -> 234691 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	297	-0-	-153	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 21 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 234693 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 5355 - 8452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558 N	538	-0-	-20	-0-	40	1	498	3	N	-0-					-0-
04	510 N	509	-0-	-1	-0-	39	1	470	3	N	-0-					-0-
05	558 N	523	-0-	-35	-0-	42	1	481	3	N	-0-					-0-
06	510 N	487	-0-	-23	-0-	43	1	444	3	N	-0-					-0-
07	527 N	518	-0-	-9	-0-	48	1	470	3	N	-0-					-0-
08	527 N	492	-0-	-35	-0-	52	1	440	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG" WELL #: 5 RRCID -> 234695 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808

03	217 N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	3	N	-0-					1
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	9	1	170	3	N	-0-					1
05	217 N	169	-0-	-48	-0-	8	1	161	3	N	-0-	1	1			-0-
06	210 N	153	-0-	-57	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	8	1	147	3	N	-0-					-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-

GALBREATH 91 WELL #: 13 RRCID -> 234735 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5123 - 6196

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 17S RRCID -> 234950 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4712 - 6062

03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 25 RRCID -> 234951 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5116 - 6272

03	T. A.	13	-0-	13	643	13	1			Y	-0-					-0-
04	644 X	1	-0-	-643	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1139E RRCID -> 234952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6116 - 6217

03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2153S RRCID -> 234954 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4216 - 4760

03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
*08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 207 WELL #: 10S RRCID -> 234957 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4349 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					1
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					1
05	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-					1
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					1
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					1
*08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 1010S RRCID -> 234962 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5221 PERF. 3663 - 3760

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1125E RRCID -> 234963 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 4395 - 6276

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 18S RRCID -> 234964 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4832 - 5127

03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 13S RRCID -> 234965 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4360 - 6048

03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3918 RRCID -> 234970 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5394 - 7619

03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	307	1	176	3	N	-0-					1
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	89	1	342	3	N	-0-					1
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	38	1	435	3	N	-0-					1
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	42	1	420	3	N	-0-					1
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	50	1	432	3	N	-0-					1
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	55	1	384	3	N	-0-					1

GENINI WELL #: 3914 RRCID -> 234971 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 5408 - 7397

03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	130	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	40	1	153	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	17	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	18	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	27	1	188	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI WELL #: 3915 RRCID -> 234980 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 5588 - 7260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	338 1	193 3	Y	-0-			1
04	510 N	494	-0-	-16	-0-	102 1	392 3	Y	-0-			1
05	558 N	535	-0-	-23	-0-	43 1	492 3	Y	-0-			1
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	46 1	463 3	Y	-0-			1
07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	55 1	478 3	Y	-0-			1
08	527 N	520	-0-	-7	-0-	65 1	455 3	Y	-0-			1

KELLY 124 WELL #: 27 RRCID -> 234981 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 5194 - 6410

03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	37 1	270 3	Y	-0-			1
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	24 1	250 3	Y	-0-			1
05	310 N	266	-0-	-44	-0-	33 1	232 3	Y	1			2
						1 9						
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	32 1	255 3	Y	1	1 1		2
						1 9						
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	32 1	256 3	Y	1	1 1		2
						1 9						
*08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	32 1	253 3	Y	1	1 1		2
						1 9						

KELLY 126 WELL #: 26 RRCID -> 234982 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5048 - 6384

03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13 1	150 3	Y	-0-			9
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	12 1	135 3	Y	-0-			9
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	10 1	121 3	Y	1	9 1		1
						1 9						
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	11 1	135 3	Y	1			2
						1 9						
07	155 N	134	-0-	-21	-0-	10 1	123 3	Y	1			3
						1 9						
*08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11 1	118 3	Y	2			5
						2 9						

KELLY 126 WELL #: 21 RRCID -> 234983 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 5009 - 6550

03	124 N	121	-0-	-3	-0-	10 1	111 3	Y	-0-			5
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	10 1	110 3	Y	-0-			5
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	9 1	110 3	Y	-0-	5 1		-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10 1	120 3	Y	-0-			-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	10 1	112 3	Y	-0-			-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	10 1	102 3	Y	3			3
						3 9						

KELLY 126 WELL #: 25 RRCID -> 234984 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 5089 - 6520

03	T. A.	33	-0-	33	176	3 1	30 3	Y	-0-			-0-
04	213 X	37	-0-	-176	-0-	3 1	34 3	Y	-0-			-0-
05	241 X	241	-0-	-0-	-0-	19 1	222 3	Y	-0-			-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	13 1	158 3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	155	-0-	155	155	12 1	143 3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	228	-0-	228	383	20 1	208 3	Y	-0-			-0-

KELLY 126 WELL #: 23 RRCID -> 234985 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5074 - 6526

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	224			Y	-0-			1
04	224 X	-0-	-0-	-224	-0-			Y	-0-			1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 7 RRCID -> 234986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6677 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 26 RRCID -> 235012 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5732 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	36	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	2	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	2	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	3	1	117	3	Y	-0-					-0-
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 9 RRCID -> 235013 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2866 - 3741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-

DUKE WILSON 172 WELL #: 17 RRCID -> 235014 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	3	N	-0-					1
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	N	-0-					1
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	N	-0-	1	1			-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	9	1	94	3	N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	9	1	75	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 189 WELL #: 20 RRCID -> 235015 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5820 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 172 WELL #: 20 RRCID -> 235016 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5788 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINNIE R. ALDWELL TRUST "K" WELL #: 8 RRCID -> 235017 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7525 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		750	-0-	750	9090	90	1	660	2	Y	-0-					-0-
04	9780	X	690	-0-	-9090	-0-	46	1	644	2	Y	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	45	1	673	2	Y	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	45	1	676	2	Y	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	47	1	680	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	59	1	642	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 14 RRCID -> 235038 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6312 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	14	1	164	3	N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	13	1	160	3	N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	13	1	159	3	N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	14	1	160	3	N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 17 RRCID -> 235062 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5836 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 12 RRCID -> 235065 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 10 RRCID -> 235072 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6288 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	48	1	552	3	Y	-0-	1	1			1
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	47	1	512	3	Y	-0-					1
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	42	1	486	3	Y	-0-					1
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	46	1	547	3	Y	-0-					1
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	51	1	518	3	Y	-0-					1
*08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	52	1	522	3	Y	1					2
							1	9									

RICHARDSON 6 WELL #: 7 RRCID -> 235082 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	669	-0-	-323	-0-	54	1	615	3	Y	-0-					12
04	870	N	534	-0-	-336	-0-	45	1	489	3	Y	-0-					12
05	992	N	654	-0-	-338	-0-	52	1	602	3	Y	-0-					12
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	66	1	778	3	Y	-0-					12
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	70	1	711	3	Y	-0-					12
*08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	72	1	723	3	Y	-0-					12

RIMEL WELL #: 8 RRCID -> 235137 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7530 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-					1
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	16	1	309	3	N	-0-					1
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	15	1	299	3	N	-0-					1
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	15	1	287	3	N	-0-					1
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	16	1	301	3	N	-0-					1
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 115 WELL #: 21S RRCID -> 235138 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4718 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 111 RRCID -> 235140 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 6840 - 6883

03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210	N	51	-0-	-159	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 27 RRCID -> 235142 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5372 - 6496

03	465	N	333	-0-	-132	-0-	27	1	306	3	N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	41	1	451	3	N	-0-					-0-
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	34	1	406	3	N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	35	1	436	3	N	-0-					-0-
07	496	N	366	-0-	-130	-0-	29	1	337	3	N	-0-					-0-
08	434	N	289	-0-	-145	-0-	25	1	264	3	N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 16 RRCID -> 235144 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5116 - 6656

03	279	N	259	-0-	-20	-0-	21	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	20	1	217	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	16	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	18	1	189	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1139S RRCID -> 235145 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4434 - 6266

03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 24 RRCID -> 235153 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4968 - 6278

03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	49	1	557	3	Y	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	47	1	510	3	Y	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	37	1	442	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	556	-0-	-44	-0-	42	1	514	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	379	-0-	-179	-0-	30	1	349	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	387	-0-	-78	-0-	34	1	353	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3117 RRCID -> 235158 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 5711 - 6800

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 913S RRCID -> 235165 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4506 - 5714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 3 RRCID -> 235197 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052

03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	N	20	10	1			17
						22	9									
04	390 N	360	-0-	-30	-0-	17	1	339	3	N	4					21
						4	9									
05	434 N	375	-0-	-59	-0-	17	1	348	3	N	9					30
						10	9									
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	N	13					43
						14	9									
07	372 N	371	-0-	-1	-0-	18	1	347	3	N	5	21	1			27
						6	9									
08	372 N	334	-0-	-38	-0-	17	1	316	3	N	1					28
						1	9									

MAYER RANCH LLL WELL #: 1422 RRCID -> 235200 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 7980

03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	3	N	-0-					2
04	630 N	627	-0-	-3	-0-	30	1	597	3	N	-0-					2
05	682 N	637	-0-	-45	-0-	30	1	607	3	N	-0-					2
06	630 N	623	-0-	-7	-0-	30	1	593	3	N	-0-					2
07	651 N	625	-0-	-26	-0-	31	1	594	3	N	-0-	1	1			1
08	651 N	620	-0-	-31	-0-	32	1	588	3	N	-0-					1

THORP 30 WELL #: 1 RRCID -> 235209 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536

03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
05	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
07	992 N	964	-0-	-28	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
08	961 N	938	-0-	-23	-0-	938	2			Y	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 108 RRCID -> 235216 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856

03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 110 RRCID -> 235220 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 7912

03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 107 RRCID -> 235224 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 7776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

JOE FRIEND ESTATE 34 WELL #: 3 RRCID -> 235330 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8890 - 8938

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 14 RRCID -> 235333 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6196 - 7504

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			1
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					1
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2077S RRCID -> 235336 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4382 - 6126

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 10S RRCID -> 235339 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 4438 - 5520

03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	372 N	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	341 N	274	-0-	-67	-0-	274	3			N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 20 RRCID -> 235341 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6354 - 7472

03	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
07	589 N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
08	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2			Y	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 14 RRCID -> 235343 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5411 - 6754

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 29 RRCID -> 235345 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 6661 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	66	1	6	3	N	-0-					1
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					1
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	71	1	9	3	N	-0-	1	1			-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	68	1	4	3	N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	71	1	12	3	N	-0-					-0-
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	71	1	10	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4D WELL #: 4 RRCID -> 235378 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5273 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	510	N	355	-0-	-155	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 30 RRCID -> 235379 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5343 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	5	1	346	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	315	-0-	-88	-0-	7	1	308	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	7	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	8	1	335	3	Y	-0-					-0-
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	8	1	335	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 27 RRCID -> 235381 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5346 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 31 RRCID -> 235383 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 5306 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	3	N	-0-					-0-
05	217	N	20	-0-	-197	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 28 RRCID -> 235385 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 5484 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	36	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	2	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	2	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	Y	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 918S RRCID -> 235594 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 4220 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 20 RRCID -> 235595 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5322 - 7857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	13	1	99	2	N	-0-					-0-
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
*08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 4A RRCID -> 235597 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 5648 - 7024

03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	180 N	56	-0-	-124	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
08	186 N	21	-0-	-165	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 28 RRCID -> 235598 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 4996 - 6354

03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	38	1	283	3	Y	-0-					-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	3	Y	-0-					-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	3	Y	-0-					-0-
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	34	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	35	1	282	3	Y	-0-					-0-
*08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	35	1	284	3	Y	-0-					-0-

HILL-WINNIE R. ALDWELL "F" WELL #: 2 RRCID -> 235599 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5350 - 8520

03	T. A.	276	-0-	276	1219	33	1	243	2	Y	-0-					-0-
04	1530 X	311	-0-	-1219	-0-	21	1	290	2	Y	-0-					-0-
05	238 X	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 28 RRCID -> 235600 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5426 - 6840

03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	3	N	-0-					-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	136	3	N	-0-					-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	3	N	-0-					-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	3	N	-0-					-0-
*08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 8 RRCID -> 235601 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6675 - 7770

03	744 N	669	-0-	-75	-0-	72	1	597	3	N	-0-					1
04	870 N	739	-0-	-131	-0-	103	1	636	3	N	-0-					1
05	961 N	711	-0-	-250	-0-	95	1	615	3	N	1					2
						1	9									
06	660 N	659	-0-	-1	-0-	79	1	580	3	N	-0-					2
07	775 N	691	-0-	-84	-0-	70	1	621	3	N	-0-	1	1			1
*08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	80	1	639	3	N	1	1	1			1
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 235602 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6652 - 7022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	16	1	99	3	N	-0-					1
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	17	1	104	3	N	-0-					1
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	3	N	-0-	1	1			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	N	-0-					-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	18	1	126	3	N	-0-					-0-
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	18	1	124	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1077E RRCID -> 235603 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4132 - 5454

03	310 N	81	-0-	-229	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 21 RRCID -> 235604 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6448 - 7208

03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	Y	-0-					5
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	246	3	Y	3					8
						3	9									
05	279 N	257	-0-	-22	-0-	25	1	232	3	Y	-0-					8
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	260	3	Y	-0-					8
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	22	1	242	3	Y	-0-					8
*08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	236	3	Y	6					14
						7	9									

SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235696 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830

03	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	420 N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	496 N	407	-0-	-89	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 15 RRCID -> 235699 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042

03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	157	-0-	-29	-0-	13	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					-0-
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 23 RRCID -> 235792 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6286 - 8380

03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHANNON 52 WELL #: 20 RRCID -> 235795 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6502 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558 N	457	-0-	-101	-0-	36	1	421	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	540 N	335	-0-	-205	-0-	25	1	307	3	Y	3					3
						3	9									
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	61	1	588	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	677 N	677	-0-	-0-	-0-	63	1	613	3	Y	1					1
						1	9									
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	77	1	787	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
*08	866 N	866	-0-	-0-	-0-	77	1	788	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									

SIMMONS 3 WELL #: 7 RRCID -> 235798 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6312 - 7548

03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	49	1	581	3	Y	-0-					-0-
04	600 N	578	-0-	-22	-0-	44	1	534	3	Y	-0-					-0-
05	713 N	573	-0-	-140	-0-	54	1	519	3	Y	-0-					-0-
06	600 N	595	-0-	-5	-0-	55	1	540	3	Y	-0-					-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	57	1	585	3	Y	-0-					-0-
*08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	57	1	578	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 13 RRCID -> 235801 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6480 - 7898

03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	34	1	678	3	N	-0-					1
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	33	1	646	3	N	-0-					1
05	696 N	696	-0-	-0-	-0-	33	1	663	3	N	-0-	1	1			-0-
06	676 N	676	-0-	-0-	-0-	33	1	643	3	N	-0-					-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	655	3	N	-0-					-0-
08	682 N	679	-0-	-3	-0-	35	1	644	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 32 RRCID -> 235805 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5422 - 6933

03	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	3	1	173	3	N	-0-					-0-
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	3	1	159	3	N	-0-					-0-
06	180 N	164	-0-	-16	-0-	3	1	161	3	N	-0-					-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	4	1	167	3	N	-0-					-0-
*08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	3	N	-0-					-0-

HILL-WINNIE R. ALDWELL "G" WELL #: 3 RRCID -> 235806 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7224 - 8514

03	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-

FRIEND 25 WELL #: 1 RRCID -> 235807 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8654 - 9168

03	465 N	436	-0-	-29	-0-	101	1	335	2	Y	-0-					-0-
04	450 N	410	-0-	-40	-0-	98	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	527 N	411	-0-	-116	-0-	101	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	98	1	300	2	Y	-0-					-0-
07	434 N	422	-0-	-12	-0-	101	1	321	2	Y	-0-					-0-
*08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	101	1	310	2	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HICKS 22 WELL #: 22 RRCID -> 235809 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 7 RRCID -> 235812 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6688 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	39	1	243	3	N	-0-					2
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	37	1	232	3	N	-0-					2
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	30	1	246	3	N	-0-	2	1			-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	34	1	231	3	N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	34	1	238	3	N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	34	1	233	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH H WELL #: 803 RRCID -> 235815 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	38	1	240	3	N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	32	1	199	3	N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	24	1	199	3	N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	27	1	183	3	N	2					2
							2	9									
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	28	1	196	3	N	5	1	1			6
							6	9									
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	24	1	166	3	N	-0-	2	1			4

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 7 RRCID -> 235821 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	147	1	1213	3	N	6	1	1			9
							7	9									
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	162	1	1004	3	N	23	7	1			25
							25	9									
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	154	1	990	3	N	12	12	1			25
							13	9									
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	131	1	969	3	N	31					56
							34	9									
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	113	1	1001	3	N	36	34	1			58
							40	9									
*08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	122	1	975	3	N	11	40	1			29
							12	9									

MAYER 15 WELL #: 19 RRCID -> 235913 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	3	Y	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	293	3	Y	2					2
							2	9									
05	372	N	307	-0-	-65	-0-	30	1	277	3	Y	-0-					2
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	Y	-0-					2
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	316	3	Y	-0-					2
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	27	1	295	3	Y	4					6
							4	9									

RICHARDSON 139 WELL #: 11 RRCID -> 235915 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					1
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					1
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	9	1	108	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 13 RRCID -> 235917 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	23	1	398	3	N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	3	N	-0-					-0-
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	33	1	388	3	N	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	30	1	375	3	N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	32	1	374	3	N	-0-					-0-
08	434	N	249	-0-	-185	-0-	20	1	229	3	N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 109 RRCID -> 235921 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932

03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

DUKE WILSON 21 WELL #: 12 RRCID -> 235925 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132

03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	3	N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 11 RRCID -> 236166 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5490 - 6730

03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 12 RRCID -> 236167 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5682 - 6642

03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 26 RRCID -> 236168 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5302 - 6829

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 839X RRCID -> 236169 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 4820 - 5146

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 126 WELL #: 15 RRCID -> 236170 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 5010 - 6546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 N	361	-0-	-11	-0-	29	1	332	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	317	-0-	-13	-0-	27	1	290	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	313	-0-	-59	-0-	24	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	360 N	357	-0-	-3	-0-	27	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	309	-0-	-32	-0-	24	1	285	3	Y	-0-					-0-
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	26	1	270	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1138S RRCID -> 236172 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4618 - 6296

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 20 RRCID -> 236176 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 7910

03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	42	1	559	3	Y	-0-					-0-
04	570 N	557	-0-	-13	-0-	48	1	509	3	Y	-0-					-0-
05	651 N	503	-0-	-148	-0-	49	1	454	3	Y	-0-					-0-
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	52	1	586	3	Y	-0-					-0-
07	589 N	527	-0-	-62	-0-	44	1	483	3	Y	-0-					-0-
08	496 N	495	-0-	-1	-0-	42	1	453	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H" WELL #: 3 RRCID -> 236179 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870

03	651 N	645	-0-	-6	-0-	69	1	573	3	N	3	4	1			9
						3	9									
04	630 N	621	-0-	-9	-0-	86	1	535	3	N	-0-	3	1			6
05	682 N	641	-0-	-41	-0-	86	1	555	3	N	-0-	4	1			2
06	630 N	619	-0-	-11	-0-	74	1	545	3	N	-0-					2
07	651 N	640	-0-	-11	-0-	65	1	575	3	N	-0-	1	1			1
08	651 N	637	-0-	-14	-0-	71	1	566	3	N	-0-	1	1			-0-

JEFFERS 28A WELL #: 4 RRCID -> 236281 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7324 - 8000

03	943 N	943	-0-	-0-	-0-	81	1	848	3	Y	13	12	1			28
						14	9									
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	69	1	769	3	Y	10	18	1			20
						11	9									
05	868 N	795	-0-	-73	-0-	65	1	722	3	Y	7	5	1			22
						8	9									
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	71	1	854	3	Y	7	14	1			15
						8	9									
07	868 N	632	-0-	-236	-0-	50	1	576	3	Y	5					20
						6	9									
*08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	65	1	901	3	Y	6	9	1			17
						7	9									

WILSON DUKE 173 WELL #: 18 RRCID -> 236282 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5674 - 7982

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 9217S RRCID -> 236284 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4744 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4D WELL #: 3 RRCID -> 236285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 5422 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 18 RRCID -> 236287 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 5684 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 19 RRCID -> 236350 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 304 RRCID -> 236354 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 10 RRCID -> 236407 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 5472 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 9 RRCID -> 236408 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5512 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					4
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					4
05	341	N	264	-0-	-77	-0-	263	3	1	9	N	1					5
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	3			N	-0-					5
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					5
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 6 WELL #: 9 RRCID -> 236409 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5490 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					1
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	3			N	-0-					1
05	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-	1	1			-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1011S RRCID -> 236411 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2720 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	3	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9216S RRCID -> 236421 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 4802 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1127E RRCID -> 236424 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5400 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1065E RRCID -> 236426 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6318 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	353	-0-	-298	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	630	N	270	-0-	-360	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	682	N	434	-0-	-248	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	434	N	153	-0-	-281	-0-	153	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 27 RRCID -> 236499 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 5366 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	36	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 909E RRCID -> 236500 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5968 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HICKS 23 WELL #: 15 RRCID -> 236501 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6356 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1126E RRCID -> 236502 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4396 - 6292

03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 16 RRCID -> 236504 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504

03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

BOWDEN WELL #: 4 RRCID -> 236516 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562

03	837	N	779	-0-	-58	-0-	61	1	718	3	N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	66	1	765	3	N	-0-					-0-
05	868	N	856	-0-	-12	-0-	70	1	786	3	N	-0-					-0-
06	750	N	706	-0-	-44	-0-	60	1	646	3	N	-0-					-0-
07	868	N	703	-0-	-165	-0-	58	1	645	3	N	-0-					-0-
08	868	N	733	-0-	-135	-0-	61	1	672	3	N	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 1 RRCID -> 236517 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6250 - 7178

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 29 RRCID -> 236518 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5530 - 6636

03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	9	1	551	3	N	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	11	1	485	3	N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	11	1	525	3	N	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	12	1	507	3	N	-0-					-0-
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	12	1	513	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 23 RRCID -> 236529 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5484 - 7024

03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	36	1	12	3	N	-0-					-0-
04	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "J" WELL #: 903 RRCID -> 236575 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	48	1	302	3	N	1	1	1			3
							1	9									
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	46	1	287	3	N	-0-	1	1			2
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	38	1	311	3	N	-0-	1	1			1
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	44	1	295	3	N	-0-					1
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	43	1	306	3	N	-0-	1	1			-0-
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	45	1	307	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 8 RRCID -> 236581 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	21	1	277	3	N	-0-	1	1			1
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	20	1	265	3	N	7	4	1			4
							8	9									
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	24	1	274	3	N	11	5	1			10
							12	9									
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	19	1	271	3	N	-0-	5	1			5
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	18	1	277	3	N	2	4	1			3
							2	9									
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	20	1	278	3	N	-0-	1	1			2

SHURLEY 165 WELL #: 14 RRCID -> 236627 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	3	1	213	3	N	-0-					-0-
05	248	N	185	-0-	-63	-0-	4	1	181	3	N	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	4	1	182	3	N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	5	1	199	3	N	-0-					-0-
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	205	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 8 RRCID -> 236629 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 5 RRCID -> 236631 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 5408 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	3	1	9	N	1					8
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	318	3	2	9	N	2					10
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	332	3	1	9	N	1					11
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	373	3	2	9	N	2					13
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					13
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					13

SHURLEY 141 WELL #: 28 RRCID -> 236632 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 5390 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 147 WELL #: 30 RRCID -> 236637 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 5826 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	2	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 25 RRCID -> 236640 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 5332 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	152	3	N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	3	1	146	3	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	3	1	148	3	N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	3	1	145	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 6 RRCID -> 236642 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5353 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 113S RRCID -> 236644 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3146 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 13 RRCID -> 236648 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 5494 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	3	N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	1	1	67	3	N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 8 RRCID -> 236661 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5304 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					1
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					1
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					1
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					1
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					1
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					1

SHURLEY 166 WELL #: 26 RRCID -> 236668 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6747 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 6 WELL #: 7 RRCID -> 236669 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 5438 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 917S RRCID -> 236672 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 4835 - 5632

03	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 25 RRCID -> 236674 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4867 - 6156

03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	91	1	283	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	1			Y	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-

HUDSPETH 8 WELL #: 2 RRCID -> 236675 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7400 - 7736

03	279	N	278	-0-	-1	-0-	13	1	265	3	N	-0-					1
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	12	1	248	3	N	-0-					1
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	12	1	244	3	N	-0-					1
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	12	1	235	3	N	-0-					1
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	13	1	245	3	N	-0-					1
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	N	-0-					1

MAYER 37 WELL #: 13 RRCID -> 236691 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738

03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	18	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	18	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					-0-

BLOODWORTH WELL #: 705 RRCID -> 236716 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7388 - 7840

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 4 RRCID -> 236717 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4512 - 5020

03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					2
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					2
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					2
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					2
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					2
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART 3 WELL #: 4 RRCID -> 236718 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4190 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	105	1	293	3	N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	100	1	255	3	N	-0-					-0-
05	310	N	122	-0-	-188	-0-	96	1	26	3	N	-0-					-0-
06	300	N	151	-0-	-149	-0-	95	1	56	3	N	-0-					-0-
07	310	N	70	-0-	-240	-0-	35	1	35	3	N	-0-					-0-
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	68	1	73	3	N	-0-					-0-

MAYER 20 WELL #: 7 RRCID -> 236719 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6406 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					1
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					1
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					1
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					1
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-	1	1			-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 7 RRCID -> 236721 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6596 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	527	N	365	-0-	-162	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	480	N	310	-0-	-170	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 29 RRCID -> 236722 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 5608 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9218S RRCID -> 236723 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4785 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 903 RRCID -> 236724 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	203	1	79	3	N	-0-					1
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	13	1	78	3	N	-0-					1
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	202	1	97	3	N	1					2
							1	9									
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	199	1	101	3	N	-0-	1	1			1
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	205	1	101	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	205	1	99	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB WELL #: 5 RRCID -> 236726 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 6712 - 7938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	184	1	305	3	N	46	38	1			82
						51	9									
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	55	1	344	3	N	27	38	1			71
						30	9									
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	187	1	346	3	N	19	35	1			55
						21	9									
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	176	1	278	3	N	9					64
						10	9									
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	186	1	291	3	N	7	25	1			46
						8	9									
*08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	191	1	316	3	N	4	18	1			32
						4	9									

CANYON RANCH WELL #: 1068X RRCID -> 236773 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 4414 - 5536

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 5 RRCID -> 236774 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7402 - 7964

03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	2	2	1			4
						2	9									
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	2	1	1			5
						2	9									
05	155 N	137	-0-	-18	-0-	12	1	123	3	N	2	3	1			4
						2	9									
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	11	1	105	3	N	1	2	1			3
						1	9									
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	2	1	1			4
						2	9									
*08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	2	1	1			5
						123	3	2	9							

SHURLEY RR 1A WELL #: 9 RRCID -> 236775 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 5666 - 5992

03	744 N	591	-0-	-153	-0-	591	3			N	-0-					1
04	690 N	604	-0-	-86	-0-	604	3			N	-0-					1
05	806 N	624	-0-	-182	-0-	624	3			N	-0-					1
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	762	3	1	9	N	1					2
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					2
*08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					2

CANYON RANCH 107 WELL #: 13E RRCID -> 236776 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5336 - 5378

03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 148 WELL #: 16 RRCID -> 236777 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5364 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					2
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	7	1	444	3	Y	-0-					2
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	8	1	377	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	7	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	343	-0-	-122	-0-	8	1	335	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	8	1	336	3	Y	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 10 RRCID -> 236781 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630

03	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

MAYER 3C WELL #: 16 RRCID -> 236785 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398

03	682	N	438	-0-	-244	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 9 RRCID -> 236791 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434

03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	54	1	635	3	Y	-0-					1
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	50	1	577	3	Y	-0-					1
05	744	N	684	-0-	-60	-0-	56	1	628	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	57	1	615	3	Y	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	58	1	647	3	Y	-0-					-0-
*08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	58	1	630	3	Y	-0-					-0-

NIXON 177 WELL #: 10 RRCID -> 236804 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 5812 - 6910

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 17S RRCID -> 236828 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 4650 - 6212

03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					1
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					1
05	1333	N	683	-0-	-650	-0-	683	3			N	-0-					1
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					1
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					1
*08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					1

STEWART 78 1/2 WELL #: 6 RRCID -> 236829 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2644 - 4526

03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HOLMAN, A. D. 26 WELL #: 2 RRCID -> 236830 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6656 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	N	-0-					3
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	17	1	126	3	N	1					4
						1	9									
05	186 N	139	-0-	-47	-0-	17	1	122	3	N	-0-	2	1			2
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	3	N	-0-					2
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	21	1	144	3	N	-0-					2
*08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	26	1	176	3	N	-0-	2	1			-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 14S RRCID -> 236831 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4366 - 6032

03	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					1
04	420 N	305	-0-	-115	-0-	305	3			N	-0-					1
05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	92	1	980	3	N	-0-					1
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	98	1	1355	3	N	-0-					1
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	102	1	1079	3	N	-0-					1
*08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	102	1	938	3	N	-0-					1

SHURLEY RR 1C WELL #: 3 RRCID -> 236835 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5454 - 8122

03	620 N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-					2
04	600 N	244	-0-	-356	-0-	244	3			N	-0-					2
05	682 N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					2
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					2
07	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					2
*08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					2

LANCASTER 155 WELL #: 5 RRCID -> 236853 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417

03	T. A.	13	-0-	13	101	1	1	12	3	Y	-0-					5
04	101 X	-0-	-0-	-101	-0-					Y	-0-					5
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	13 N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 29 RRCID -> 236890 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118

03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3	3	6	9	Y	5	10	1			18
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	3	35	9	Y	32	11	1			39
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	12	1			30
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1	9	1			22
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	3	14	9	Y	13	9	1			26
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	4	3	3	9	Y	3	8	1			21

MAYER 20A WELL #: 9 RRCID -> 236893 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 6412 - 8290

03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	255	2	3	9	Y	3					3
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					3
05	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-					3
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					3
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-	2	1			1
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 20 WELL #: 8 RRCID -> 236897 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			Y	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 28 RRCID -> 236899 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 15 RRCID -> 236901 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5578 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					1
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					1
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-	1	1			-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4C WELL #: 5 RRCID -> 237198 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5426 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					1
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					1
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-	1	1			-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 31 RRCID -> 237201 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 5396 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 148 WELL #: 15 RRCID -> 237208 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5496 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	4	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	5	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	5	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	210	-0-	-100	-0-	5	1	205	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	5	1	201	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN, A. D. WELL #: 2603 RRCID -> 237210 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6602 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	25	1	199	3	N	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	25	1	190	3	N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	28	1	195	3	N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	221	3	N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	32	1	224	3	N	-0-					-0-
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	31	1	211	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 148 WELL #: 14 RRCID -> 237214 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5479 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-	1	1			2
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	6	1	353	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	7	1	311	3	Y	3	2	1			7
							3	9									
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	7	1	319	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	7	1	322	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
*08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	7	1	318	3	Y	3	2	1			8
							3	9									

GALBREATH 67 WELL #: 6 RRCID -> 237234 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5780 - 6018

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 5 RRCID -> 237236 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5436 - 6788

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					1
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					1
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	1	1			-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 6 RRCID -> 237239 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 5415 - 6664

03	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	3			N	-0-					4
04	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	3			N	-0-					4
05	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3			N	-0-					4
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	3	1	9	N	1					5
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					5
*08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					5

SHURLEY RR 1A WELL #: 13 RRCID -> 237249 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 5496 - 7298

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

GALBREATH 65 WELL #: 9 RRCID -> 237303 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 4762 - 5880

03	93	N	77	-0-	-16	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	10	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	12	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 237312 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6436 - 7212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
*08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 12 RRCID -> 237376 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 6488 - 7226

03	62 N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 27 RRCID -> 237379 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 5084 - 6393

03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 28 RRCID -> 237387 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5101 - 6305

03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	115	1	361	3	N	-0-					-0-
05	403 N	356	-0-	-47	-0-	356	1			N	-0-					-0-
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

EPPS, H. C. 39 WELL #: 13 RRCID -> 237392 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6328 - 6386

03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	37	1	439	3	Y	-0-					-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	41	1	467	3	Y	-0-					-0-
05	527 N	506	-0-	-21	-0-	39	1	467	3	Y	-0-					-0-
06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	41	1	494	3	Y	-0-					-0-
07	527 N	522	-0-	-5	-0-	41	1	481	3	Y	-0-					-0-
08	496 N	478	-0-	-18	-0-	37	1	441	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1066E RRCID -> 237395 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 4366 - 6344

03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					1
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					1
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					1
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					1
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					1
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ESPY 57 WELL #: 12 RRCID -> 237405 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5610 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	60	1	434	3	Y	-0-					4
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	69	1	473	3	Y	-0-					4
05	589	N	489	-0-	-100	-0-	65	1	424	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	59	1	400	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	462	-0-	-96	-0-	61	1	397	3	Y	4					4
							4	9									
08	496	N	344	-0-	-152	-0-	45	1	299	3	Y	-0-					4

SHURLEY 166 WELL #: 21 RRCID -> 237413 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 5572 - 7018

03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	36	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 134 RRCID -> 237418 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5376 - 6072

03	217	N	212	-0-	-5	-0-	3	1	209	3	N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	7	1	218	3	N	-0-					-0-
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 16 RRCID -> 237421 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4766 - 5864

03	124	N	64	-0-	-60	-0-	60	1	4	3	Y	-0-					11
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	70	1	5	3	Y	-0-					11
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	103	1	8	3	Y	1	10	1			2
							1	9									
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	139	1	273	3	Y	-0-	1	1			1
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	108	1	39	3	Y	19					20
							21	9									
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	102	1	4	3	Y	-0-	2	1			18

CANYON RANCH WELL #: 1067E RRCID -> 237434 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 4186 - 6446

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1078E RRCID -> 237447 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 4206 - 5568

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
REED 101 WELL #: 26 RRCID -> 237451 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 4911 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	29	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 3 RRCID -> 237455 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6080 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					10
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					10
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					10
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					10
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-	10	1			-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 6 RRCID -> 237465 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	55	1	945	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	909	-0-	-21	-0-	55	1	854	3	Y	-0-					-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	89	1	1057	3	Y	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	74	1	926	3	Y	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	90	1	1066	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	957	-0-	-190	-0-	76	1	881	3	Y	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 21 RRCID -> 237480 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 7 RRCID -> 237493 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6676 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	3	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	3	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	3	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	N	-0-					-0-
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 6 RRCID -> 237502 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	35	1	221	3	N	-0-					1
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	31	1	195	3	N	-0-					1
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	25	1	201	3	N	-0-	1	1			-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	26	1	179	3	N	-0-					-0-
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	25	1	179	3	N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	25	1	173	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 237516 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 1816 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 115 WELL #: 23S RRCID -> 237886 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 4462 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9012EX RRCID -> 237887 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4402 - 5983

03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

MAYER 20 WELL #: 9 RRCID -> 237889 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 6414 - 7772

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 30 RRCID -> 237891 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6306 - 7595

03	248	N	201	-0-	-47	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	17	1	198	3	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	3	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	17	1	199	3	N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 24 RRCID -> 237895 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4970 - 6320

03	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
05	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 22S RRCID -> 237911 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6101 - 6202

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	365					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 18S RRCID -> 238061 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 4684 - 5580

03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 5 RRCID -> 238062 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	3	N	-0-					3
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	469	3	N	4					7
							4	9									
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	24	1	485	3	N	5					12
							6	9									
06	510	N	459	-0-	-51	-0-	22	1	437	3	N	-0-					12
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	25	1	477	3	N	-0-	6	1			6
08	527	N	511	-0-	-16	-0-	26	1	485	3	N	-0-					6

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1104 RRCID -> 238067 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	1	1	1			3
							1	9									
04	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					3
05	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-	3	1			-0-
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 13 RRCID -> 238072 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	12	1	141	3	N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	11	1	137	3	N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	3	N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 3 RRCID -> 238079 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	40	1	467	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	38	1	439	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	505	-0-	-53	-0-	41	1	464	3	Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	42	1	453	3	Y	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	43	1	487	3	Y	-0-					-0-
*08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	45	1	494	3	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH A 118 WELL #: 2 RRCID -> 238087 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 238101 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	33	1	1	2	N	4	5	1			9
							318	3	4	9							
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	31	1	1	2	N	4	3	1			10
							285	3	4	9							
05	434	N	321	-0-	-113	-0-	29	1	1	2	N	4	5	1			9
							287	3	4	9							
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	29	1	271	3	N	3	5	1			7
							3	9									
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	30	1	1	2	N	3	2	1			8
							272	3	3	9							
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	28	1	1	2	N	3	2	1			9
							266	3	3	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "Q" WELL #: 1503 RRCID -> 238105 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	169	3	N	-0-	7	1			15
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	26	1	164	3	N	-0-	5	1			10
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	27	1	176	3	N	-0-	7	1			3
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	3	N	-0-					3
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	N	-0-	2	1			1
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	23	1	188	3	N	1	1	1			1
							1	9									

MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 11 RRCID -> 238111 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	22	1	442	3	N	-0-	1	1			1
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	3	N	-0-					1
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	N	-0-					1
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	N	-0-					1
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	N	-0-					1

EPPS, H. C. #39 WELL #: 11 RRCID -> 238395 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6787 - 6803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2499	-0-	-12	-0-	195	1	2304	3	Y	-0-					51
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	201	1	2271	3	Y	-0-					51
05	2666	N	2475	-0-	-191	-0-	192	1	2283	3	Y	-0-					51
06	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	207	1	2495	3	Y	-0-					51
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	209	1	2466	3	Y	-0-					51
08	2542	X	2381	-0-	-161	-0-	185	1	2196	3	Y	-0-					51

CANYON RANCH 207 WELL #: 11S RRCID -> 238396 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6684 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 4 RRCID -> 238411 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					6
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					6
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 15 RRCID -> 238587 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5342 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	4	1	237	3	Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	4	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	4	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	4	1	167	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HOLMAN, A. D. WELL #: 2604 RRCID -> 238588 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5030 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	55	1	373	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 36 WELL #: 16 RRCID -> 238590 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5374 - 6612

03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	32	1	370	3	Y	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	50	1	543	3	Y	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	39	1	469	3	Y	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	38	1	462	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	505	-0-	-53	-0-	40	1	465	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	42	1	439	3	Y	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 17 RRCID -> 238591 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5436 - 5864

03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	69	1	75	3	Y	-0-					1
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	78	1	59	3	Y	-0-					1
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	107	1	33	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	46	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	85	1	40	3	Y	1					1
							1	9									
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	96	1	24	3	Y	-0-					1

SHANNON 52 WELL #: 19 RRCID -> 238593 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6535 - 6694

03	155	N	147	-0-	-8	-0-	145	1	2	3	Y	-0-					1
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	140	1	3	3	Y	-0-					1
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	145	1	1	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	140	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	1			Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 38 WELL #: 11 RRCID -> 238595 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 4488 - 6598

03	403	N	371	-0-	-32	-0-	29	1	342	3	Y	-0-					4
04	390	N	319	-0-	-71	-0-	26	1	293	3	Y	-0-					4
05	434	N	147	-0-	-287	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					4
06	360	N	86	-0-	-274	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					4
07	341	N	275	-0-	-66	-0-	21	1	254	3	Y	-0-					4
*08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	363	3	Y	-0-					4

ESPY 57 WELL #: 10 RRCID -> 238596 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5442 - 5806

03	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					5
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					5
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-	5	1			-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	Y	-0-					-0-
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H. C. 38 WELL #: 12 RRCID -> 238597 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 4514 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	34	1	402	3	Y	-0-					12
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	45	1	507	3	Y	-0-					12
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	40	1	477	3	Y	-0-					12
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	34	1	410	3	Y	-0-					12
07	558	N	372	-0-	-186	-0-	29	1	343	3	Y	-0-					12
08	527	N	467	-0-	-60	-0-	36	1	431	3	Y	-0-					12

POWELL 23 WELL #: 7 RRCID -> 238624 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	138	1	1436	3	Y	34	24	1			64
							37	9									
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	109	1	1218	3	Y	20	40	1			44
							22	9									
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	120	1	1330	3	Y	20	12	1			52
							22	9									
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	112	1	1346	3	Y	15	32	1			35
							17	9									
07	1612	X	1124	-0-	-488	-0-	89	1	1023	3	Y	11					46
							12	9									
08	1612	X	1524	-0-	-88	-0-	102	1	1404	3	Y	16	22	1			40
							18	9									

MORRISS 63 WELL #: 7 RRCID -> 238626 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 4722 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	17	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	18	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	32	1	280	3	Y	-0-					-0-
*08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	38	1	352	3	Y	-0-					-0-

WILSON DUKE 174 WELL #: 9 RRCID -> 238628 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 5667 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	33	1	412	3	N	-0-					1
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	3	N	-0-					1
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	N	-0-	1	1			-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	309	3	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	3	N	-0-					-0-
08	217	N	105	-0-	-112	-0-	11	1	94	3	N	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 238632 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	273	3	N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	3	N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	3	N	-0-					-0-
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 10 RRCID -> 238635 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	59	1	697	3	Y	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	53	1	639	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	58	1	562	3	Y	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	68	1	663	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	636	-0-	-77	-0-	57	1	579	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	54	1	553	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHANNON 51 WELL #: 16 RRCID -> 238639 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 51 WELL #: 15 RRCID -> 238650 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-

POWELL 23 WELL #: 6 RRCID -> 238826 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7190 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	117	1	1225	3	Y	24	21	1			50
							26	9									
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	101	1	1134	3	Y	16	31	1			35
							18	9									
05	1302	N	1127	-0-	-175	-0-	92	1	1022	3	Y	12	9	1			38
							13	9									
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	113	1	1356	3	Y	13	24	1			27
							14	9									
07	1302	N	1057	-0-	-245	-0-	84	1	963	3	Y	9					36
							10	9									
*08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	97	1	1330	3	Y	12	17	1			31
							13	9									

HILL-MAYER, MINNIE HC WELL #: 6 RRCID -> 238836 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6452 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 10 WELL #: 4 RRCID -> 238838 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6358 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	589	N	421	-0-	-168	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 5 RRCID -> 238841 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. KK 34 WELL #: 3 RRCID -> 238851 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA WELL #: 4 RRCID -> 238889 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 7774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	142	1	1176	3	N	-0-	1	1			1
04	1170 N	1153	-0-	-17	-0-	160	1	992	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1333 N	1261	-0-	-72	-0-	169	1	1092	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1290 N	762	-0-	-528	-0-	91	1	671	3	N	-0-					-0-
07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	120	1	1062	3	N	-0-					-0-
*08	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	157	1	1259	3	N	3	1	1			2
						3	9									

CANYON RANCH WELL #: 9011E RRCID -> 238892 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4176 - 6638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	66	1	240	3	N	-0-					1
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	26	1	207	3	N	-0-					1
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	90	1	344	3	N	-0-					1
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	98	1	352	3	N	-0-					1
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	98	1	585	3	N	-0-					1
*08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	102	1	684	3	N	-0-					1

SHURLEY RR 1A WELL #: 16 RRCID -> 238901 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					1
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					1
05	496 N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-					1
06	420 N	268	-0-	-152	-0-	268	3			N	-0-					1
07	434 N	333	-0-	-101	-0-	333	3			N	-0-					1
*08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					1

SHURLEY RR 1A WELL #: 11 RRCID -> 238908 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					1
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					1
05	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-	1	1			-0-
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 6X RRCID -> 238931 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 6680 - 8074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 114 WELL #: 15S RRCID -> 238962 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 4664 - 6208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	92	1	14	3	N	-0-					-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	60	1	10	3	N	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	48	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD WELL #: 4 RRCID -> 238966 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 6474 - 7698

03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	N	-0-	1	1			1
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	-0-					1
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	3	N	-0-					1
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	3	N	-0-					1
07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	N	-0-					1

SHURLEY RR 8 WELL #: 4 RRCID -> 239515 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 6640

03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					1
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					1
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-	1	1			-0-
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	372 N	295	-0-	-77	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 30 WELL #: 1 RRCID -> 239518 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7183 - 7384

03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	49	1	571	3	Y	-0-					-0-
04	603 N	603	-0-	-0-	-0-	48	1	555	3	Y	-0-					-0-
05	682 N	633	-0-	-49	-0-	52	1	581	3	Y	-0-					-0-
06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	52	1	556	3	Y	-0-					-0-
07	620 N	609	-0-	-11	-0-	50	1	559	3	Y	-0-					-0-
08	620 N	592	-0-	-28	-0-	50	1	542	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 4C WELL #: 4 RRCID -> 239522 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 5474 - 6717

03	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 16S RRCID -> 239525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 4444 - 6210

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 189 WELL #: 23 RRCID -> 239531 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5772 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 13 RRCID -> 239535 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5712 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 174 WELL #: 8 RRCID -> 239551 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 5640 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	267	3	N	5	10	1			9
							6	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	N	4	7	1			6
							4	9									
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	278	3	N	5	6	1			5
							6	9									
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	24	1	246	3	N	3	3	1			5
							3	9									
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	28	1	276	3	N	2	5	1			2
							2	9									
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	31	1	261	3	N	-0-					2

SAWYER-JONES 190 WELL #: 11 RRCID -> 239554 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 5760 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 3 RRCID -> 239560 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	186	-0-	-93	-0-	10	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	175	-0-	-73	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	13	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	Y	-0-					-0-
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	3	Y	-0-					-0-

BOWDEN 44 WELL #: 1 RRCID -> 239564 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7208 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	41	1	479	3	Y	-0-					1
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	39	1	454	3	Y	-0-					1
05	558	N	485	-0-	-73	-0-	40	1	445	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	510	N	382	-0-	-128	-0-	33	1	349	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	378	-0-	-118	-0-	31	1	347	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	379	-0-	-117	-0-	32	1	347	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HICKS 23 WELL #: 17 RRCID -> 239570 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6306 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 914S RRCID -> 239582 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 4848 - 5640

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR."C" WELL #: 6 RRCID -> 239585 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6572 - 7926

03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	100	1	628	3	N	-0-					1
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	86	1	531	3	N	-0-					1
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	70	1	576	3	N	-0-	1	1			-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	83	1	563	3	N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	81	1	575	3	N	-0-					-0-
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	83	1	573	3	N	-0-					-0-

CLARK 58 WELL #: 5 RRCID -> 239587 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6646 - 7115

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

MAYER RANCH "R" WELL #: 1602 RRCID -> 239595 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 7698

03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					1
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK 58 WELL #: 4 RRCID -> 239599 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6936 - 7826

03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	443	3	Y	-0-					15
04	480	N	413	-0-	-67	-0-	22	1	391	3	Y	-0-					15
05	496	N	278	-0-	-218	-0-	17	1	260	3	Y	1					16
							1	9									
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	438	3	Y	-0-					16
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	-0-					16
*08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	439	3	Y	-0-					16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE 172 WELL #: 19 RRCID -> 239607 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	52	1	646	3	N	-0-					2
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	47	1	563	3	N	-0-					2
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	51	1	579	3	N	-0-	2	1			-0-
06	660	N	556	-0-	-104	-0-	49	1	507	3	N	-0-					-0-
07	620	N	598	-0-	-22	-0-	55	1	543	3	N	-0-					-0-
08	620	N	580	-0-	-40	-0-	61	1	519	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 16 RRCID -> 239615 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5726 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	3	N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	28	1	331	3	N	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	28	1	321	3	N	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	31	1	315	3	N	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	34	1	333	3	N	-0-					-0-
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	37	1	315	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 17 RRCID -> 239624 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5753 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	679	-0-	-3	-0-	50	1	629	3	N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	49	1	588	3	N	-0-					-0-
05	713	N	652	-0-	-61	-0-	53	1	599	3	N	-0-					-0-
06	660	N	609	-0-	-51	-0-	54	1	555	3	N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	60	1	591	3	N	-0-					-0-
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	64	1	550	3	N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 13 RRCID -> 239630 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	901	-0-	-122	-0-	70	1	831	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	990	N	694	-0-	-296	-0-	53	1	641	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	593	-0-	-554	-0-	56	1	536	3	Y	1					1
							1	9									
06	870	N	649	-0-	-221	-0-	60	1	589	3	Y	-0-					1
07	713	N	631	-0-	-82	-0-	56	1	575	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	54	1	549	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 18 RRCID -> 239637 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 5708 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239647 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	96	1	1200	3	N	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	92	1	1102	3	N	-0-					-0-
05	930	N	166	-0-	-764	-0-	13	1	153	3	N	-0-					-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	84	1	870	3	N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	95	1	934	3	N	-0-					-0-
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	43	1	371	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 40 WELL #: 20 RRCID -> 239662 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5496 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	70	1	879	3	N	-0-					-0-
04	900	N	896	-0-	-4	-0-	68	1	816	3	N	11					11
							12	9									
05	1023	N	947	-0-	-76	-0-	77	1	870	3	N	-0-	7	1			4
06	930	N	816	-0-	-114	-0-	72	1	744	3	N	-0-	2	1			2
07	930	N	881	-0-	-49	-0-	81	1	800	3	N	-0-	2	1			-0-
08	961	N	833	-0-	-128	-0-	87	1	746	3	N	-0-					-0-

MEADOR 57 WELL #: 3 RRCID -> 239665 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 764 - 7712

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "FF" WELL #: 3 RRCID -> 239667 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 6498 - 6766

03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-					1
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	14	1	279	3	N	-0-					1
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	14	1	283	3	N	-0-	1	1			-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	14	1	277	3	N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	15	1	286	3	N	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	15	1	279	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 13S RRCID -> 239671 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4458 - 6192

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 19X RRCID -> 239676 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 5624 - 7482

03	713	N	686	-0-	-27	-0-	51	1	635	3	N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	49	1	592	3	N	-0-					-0-
05	713	N	655	-0-	-58	-0-	53	1	602	3	N	-0-					-0-
06	660	N	606	-0-	-54	-0-	54	1	552	3	N	-0-					-0-
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	59	1	585	3	N	-0-					-0-
08	651	N	607	-0-	-44	-0-	64	1	543	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 103 RRCID -> 239677 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 3476 - 5260

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 113 WELL #: 10E RRCID -> 239679 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 4176 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 19 RRCID -> 239684 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5653 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	544	3	N	15	11	1			17
							17	9									
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	41	1	494	3	N	12	15	1			14
							13	9									
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	42	1	477	3	N	12	15	1			11
							13	9									
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	44	1	457	3	N	8	7	1			12
							9	9									
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	49	1	484	3	N	6	13	1			5
							7	9									
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	52	1	444	3	N	1					6
							1	9									

SHURLEY RR 2A WELL #: 9 RRCID -> 239686 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 5796 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					1
04	450	N	290	-0-	-160	-0-	290	3			N	-0-					1
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-	1	1			-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 7 RRCID -> 239690 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 5690 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					5
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	3	2	9	N	2					7
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	506	3	2	9	N	2					9
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	546	3	1	9	N	1					10
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	3	1	9	N	1					11
*08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					11

WILSON, DUKE 187 WELL #: 20 RRCID -> 239691 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5762 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 18 RRCID -> 239696 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8102 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	98	1	1220	3	N	-0-	1	1			2
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	109	1	1307	3	N	-0-	1	1			1
05	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	98	1	1113	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	131	1	1350	3	N	-0-					-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	145	1	1430	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	120	1	1027	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239698 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	42	1	490	3	Y	28	22	1			7
							31	9									
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	40	1	481	3	Y	16					23
							18	9									
05	558	N	489	-0-	-69	-0-	46	1	443	3	Y	-0-	21	1			2
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	54	1	525	3	Y	3					5
							3	9									
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	51	1	520	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
*08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	51	1	522	3	Y	-0-	1	1			-0-

MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 3303 RRCID -> 239712 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814

03	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					1
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					1
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-	1	1			-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 36 RRCID -> 239722 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5304 - 6568

03	124	N	82	-0-	-42	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 13 RRCID -> 239777 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6424 - 7016

03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	58	1	689	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	703	-0-	-17	-0-	54	1	649	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	662	-0-	-82	-0-	62	1	599	3	Y	1					1
							1	9									
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	68	1	664	3	Y	-0-					1
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	65	1	664	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	64	1	654	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 13 RRCID -> 239784 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 7562

03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	32	1	374	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	30	1	357	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	367	-0-	-67	-0-	35	1	332	3	Y	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	35	1	359	3	Y	-0-					-0-
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	35	1	354	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2111 RRCID -> 239801 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872

03	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	96	1	1198	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	831	-0-	-429	-0-	64	1	767	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	105	1	1192	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	108	1	1118	3	N	-0-					-0-
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	120	1	1180	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	128	1	1091	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 4014 RRCID -> 239803 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	75	1	930	3	N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	72	1	866	3	N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	78	1	880	3	N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	79	1	819	3	N	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	90	1	884	3	N	-0-					-0-
*08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	95	1	812	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 22 RRCID -> 239805 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 8922

03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	98	1	1219	3	N	-0-					-0-
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	102	1	1226	3	N	-0-					-0-
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	100	1	1131	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	104	1	1077	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	120	1	1178	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	129	1	1104	3	N	-0-					-0-

DUKE WILSON 188 WELL #: 18 RRCID -> 239838 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5712 - 7910

03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	3	N	-0-					1
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	3	N	-0-					1
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21	1	239	3	N	-0-	1	1			-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	21	1	219	3	N	-0-					-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	24	1	232	3	N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	26	1	220	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 27 RRCID -> 239840 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5680 - 7550

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	212	3	N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	3	N	-0-					-0-
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	18	1	156	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 19 RRCID -> 239843 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5766 - 8514

03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	197	1	657	3	N	-0-					3
04	1050	N	802	-0-	-248	-0-	191	1	611	3	N	-0-					3
05	1085	N	812	-0-	-273	-0-	199	1	613	3	N	-0-	3	1			-0-
06	840	N	722	-0-	-118	-0-	191	1	531	3	N	-0-					-0-
07	837	N	767	-0-	-70	-0-	202	1	565	3	N	-0-					-0-
08	806	N	730	-0-	-76	-0-	206	1	524	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 6S RRCID -> 239845 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 4360 - 6180

03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2085S RRCID -> 239847 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4294 - 4775

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	T. A.		3	-0-	3	5	3	3			Y	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 1068E RRCID -> 239848 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 4395 - 6414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 116S RRCID -> 239850 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2464 - 5120

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 18S RRCID -> 239853 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 4370 - 6088

03	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 39S RRCID -> 239855 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 2724 - 5066

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 139 WELL #: 5 RRCID -> 239857 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6600

03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	39	1	445	3	Y	-0-					-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	53	1	583	3	Y	-0-					-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	43	1	515	3	Y	-0-					-0-
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	42	1	517	3	Y	-0-					-0-
07	589 N	553	-0-	-36	-0-	43	1	510	3	Y	-0-					-0-
08	558 N	534	-0-	-24	-0-	47	1	487	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 17 RRCID -> 239874 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6064 - 8342

03	93 N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 22 RRCID -> 239875 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 5774 - 7958

03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	84	1	1044	3	N	-0-					-0-
04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	66	1	794	3	N	-0-					-0-
05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	87	1	981	3	N	-0-					-0-
06	1080 N	904	-0-	-176	-0-	80	1	824	3	N	-0-					-0-
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	99	1	972	3	N	-0-					-0-
08	1054 N	817	-0-	-237	-0-	86	1	731	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 188 WELL #: 24 RRCID -> 239876 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5616 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	90	1	1118	3	N	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	80	1	957	3	N	-0-					-0-
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	97	1	1095	3	N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	88	1	911	3	N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	88	1	865	3	N	-0-					-0-
*08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	104	1	888	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 7 RRCID -> 239877 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7362 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	1	2	N	3	4	1			6
							273	3	3	9							
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	28	1	1	2	N	3	2	1			7
							261	3	3	9							
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	27	1	268	3	N	4	4	1			7
							4	9									
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	28	1	263	3	N	3	4	1			6
							3	9									
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	29	1	261	3	N	3	2	1			7
							3	9									
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	27	1	1	2	N	2	2	1			7
							257	3	2	9							

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 6 RRCID -> 239878 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6632 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	106	1	70	3	N	-0-					1
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	10	1	63	3	N	-0-					1
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	105	1	83	3	N	-0-	1	1			-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	105	1	88	3	N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	108	1	93	3	N	-0-					-0-
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	109	1	92	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 20 RRCID -> 239879 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5638 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	84	1	1051	3	N	-0-					2
04	1260	N	1052	-0-	-208	-0-	81	1	971	3	N	-0-					2
05	1426	N	1257	-0-	-169	-0-	102	1	1155	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	99	1	1018	3	N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	104	1	1021	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	112	1	960	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 23 RRCID -> 239880 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 5634 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	40	1	499	3	N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	37	1	447	3	N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	39	1	446	3	N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	39	1	407	3	N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	44	1	428	3	N	-0-					-0-
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	49	1	422	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RYAN WELL #: 2202 RRCID -> 239881 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7422 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	47	1	485	3	Y	7	8	1			18
							8	9									
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	42	1	465	3	Y	6	11	1			13
							7	9									
05	589	N	523	-0-	-66	-0-	42	1	468	3	Y	12	3	1			22
							13	9									
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	40	1	486	3	Y	17	18	1			21
							19	9									
07	527	N	382	-0-	-145	-0-	30	1	342	3	Y	9					30
							10	9									
*08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	41	1	569	3	Y	15	16	1			29
							17	9									

WILSON, DUKE 188 WELL #: 21 RRCID -> 239882 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756

03	713	N	665	-0-	-48	-0-	49	1	616	3	N	-0-					-0-
04	750	N	725	-0-	-25	-0-	56	1	669	3	N	-0-					-0-
05	837	N	709	-0-	-128	-0-	58	1	651	3	N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	58	1	600	3	N	-0-					-0-
07	744	N	734	-0-	-10	-0-	68	1	666	3	N	-0-					-0-
08	713	N	588	-0-	-125	-0-	62	1	526	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 166 WELL #: 25 RRCID -> 239884 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5578 - 6966

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	36	1	1	3	N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 147 WELL #: 27 RRCID -> 239931 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 5508 - 6920

03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	3	N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	2	1	115	3	N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	N	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 306 RRCID -> 239934 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 3634 - 4950

03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	1	1	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	99	1	3	3	N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	1	1	3	N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	1	1	3	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	1	1	3	N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 29 RRCID -> 239936 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6620

03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KELLY 126 WELL #: 28 RRCID -> 239939 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5064 - 6406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 15S RRCID -> 239942 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 4598 - 6436

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 24S RRCID -> 239943 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6570 - 6610

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 6 RRCID -> 239946 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6066 - 6496

03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	3	Y	-0-					22
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	229	3	Y	-0-					22
05	279 N	237	-0-	-42	-0-	22	1	215	3	Y	-0-					22
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	24	1	235	3	Y	-0-					22
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	Y	-0-	22	1			-0-
*08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	22	1	229	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 19S RRCID -> 239948 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4328 - 6078

03	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
05	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
06	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
07	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1135S RRCID -> 239955 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4646 - 6216

03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 32 RRCID -> 239961 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5061 - 6443

03	558 N	557	-0-	-1	-0-	67	1	490	3	Y	-0-					-0-
04	540 N	489	-0-	-51	-0-	43	1	446	3	Y	-0-					-0-
05	589 N	470	-0-	-119	-0-	59	1	411	3	Y	-0-					-0-
06	540 N	500	-0-	-40	-0-	56	1	444	3	Y	-0-					-0-
07	496 N	486	-0-	-10	-0-	53	1	433	3	Y	-0-					-0-
*08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	53	1	421	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72 WELL #: 14 RRCID -> 239974 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					1
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					1
05	124 N	104	-0-	-20	-0-	10	1	94	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
*08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 9 RRCID -> 239976 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	39	1	461	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	37	1	448	3	Y	-0-					-0-
05	527 N	465	-0-	-62	-0-	43	1	418	3	Y	4					4
						4	9									
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	49	1	483	3	Y	-0-					4
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	46	1	464	3	Y	-0-	4	1			-0-
*08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	45	1	461	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 10 RRCID -> 239978 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 13 RRCID -> 239981 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 6272 - 8158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	19	1	212	3	Y	-0-					-0-
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	19	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	279 N	220	-0-	-59	-0-	18	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	Y	-0-					-0-
*08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	20	1	200	3	Y	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN A WELL #: 5 RRCID -> 239983 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6262 - 8486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	3	N	-0-					-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	-0-					-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	11	1	131	3	N	-0-					-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	N	-0-					-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	N	-0-					-0-
*08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 1 RRCID -> 239985 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	51	3	Y	1					1
						1	9									
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	5	1	50	3	Y	1					2
						1	9									
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					2
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	5	1	52	3	Y	1	2	1			1
						1	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER WELL #: 6011 RRCID -> 240021 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	77	1	638	3	N	14	14	1			36
							15	9									
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	86	1	533	3	N	1	12	1			25
							1	9									
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	89	1	572	3	N	-0-	17	1			8
06	690	N	607	-0-	-83	-0-	72	1	535	3	N	-0-					8
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	69	1	613	3	N	-0-	5	1			3
08	651	N	578	-0-	-73	-0-	64	1	512	3	N	2	3	1			2
							2	9									

CANYON RANCH WELL #: 9010E RRCID -> 240025 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 4366 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3			N	-0-					1
04	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	1083	3			N	-0-					1
05	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	1089	3			N	-0-					1
06	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1089	3			N	-0-					1
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					1
*08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 905E RRCID -> 240026 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 4108 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 3 RRCID -> 240030 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6300 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	34	1	590	3	Y	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	37	1	568	3	Y	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	49	1	578	3	Y	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	45	1	558	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	48	1	565	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	48	1	550	3	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 12 RRCID -> 240032 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	58	1	686	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	55	1	665	3	Y	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	61	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	65	1	636	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	661	-0-	-83	-0-	59	1	602	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	616	-0-	-35	-0-	55	1	561	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4019 RRCID -> 240037 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	33	1	409	3	N	-0-					-0-
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	30	1	361	3	N	-0-					-0-
05	465	N	315	-0-	-150	-0-	26	1	289	3	N	-0-					-0-
06	420	N	337	-0-	-83	-0-	30	1	307	3	N	-0-					-0-
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	34	1	339	3	N	-0-					-0-
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	35	1	302	3	N	7					7
							8	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 2113 RRCID -> 240073 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5566 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	165	1	2056	3	N	20	18	1			24
							22	9									
04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	152	1	1819	3	N	16	21	1			19
							18	9									
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	171	1	1941	3	N	18	20	1			17
							20	9									
06	2160	N	1931	-0-	-229	-0-	170	1	1750	3	N	10	10	1			17
							11	9									
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	192	1	1885	3	N	10	19	1			8
							11	9									
08	2139	N	1979	-0-	-160	-0-	207	1	1771	3	N	1					9
							1	9									

KELLY 125 WELL #: 31 RRCID -> 240078 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5110 - 6540

03	62	N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 29 RRCID -> 240079 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5132 - 6554

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 15S RRCID -> 240080 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4566 - 5062

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 20S RRCID -> 240081 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780

03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD 5 WELL #: 2 RRCID -> 240083 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	41	1	488	3	Y	16	27	1			24
							18	9									
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	39	1	451	3	Y	7	26	1			5
							8	9									
05	589	N	527	-0-	-62	-0-	42	1	473	3	Y	11					16
							12	9									
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	43	1	459	3	Y	7					23
							8	9									
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	43	1	481	3	Y	6					29
							7	9									
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	43	1	468	3	Y	5	25	1			9
							6	9									

RICHARDSON 6 WELL #: 9 RRCID -> 240086 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228

03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					1
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	Y	-0-					1
*08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	61	1	621	3	Y	-0-					1

KELLY 125 WELL #: 35 RRCID -> 240210 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5148 - 6580

03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	19	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 33 RRCID -> 240213 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5030 - 6396

03	248	N	208	-0-	-40	-0-	17	1	191	3	Y	-0-					8
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	Y	-0-					8
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	14	1	168	3	Y	-0-	7	1			1
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	Y	-0-					1
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					1
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					1

EPPS, H.C. 49 WELL #: 6 RRCID -> 240217 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 4422 - 6676

03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	Y	-0-					1
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	3	Y	-0-					1
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	180	N	90	-0-	-90	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	18	1	216	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 125 WELL #: 32 RRCID -> 240219 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5094 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	51	1	372	3	Y	2	5	1			8
							2	9									
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	35	1	359	3	Y	16	5	1			19
							18	9									
05	465	N	379	-0-	-86	-0-	46	1	323	3	Y	9	6	1			22
							10	9									
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	40	1	319	3	Y	6	7	1			21
							7	9									
07	434	N	383	-0-	-51	-0-	41	1	333	3	Y	8	7	1			22
							9	9									
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	43	1	347	3	Y	8	7	1			23
							9	9									

KELLY 125 WELL #: 30 RRCID -> 240220 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 5228 - 6610

03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	50	1	574	3	Y	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	45	1	496	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	462	-0-	-158	-0-	36	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	418	-0-	-182	-0-	31	1	387	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	374	-0-	-184	-0-	29	1	345	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	271	-0-	-194	-0-	24	1	247	3	Y	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 28 RRCID -> 240224 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5214 - 6602

03	155	N	134	-0-	-21	-0-	16	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	14	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	13	1	105	3	Y	-0-					-0-

KELLY 124 WELL #: 29 RRCID -> 240226 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5179 - 6350

03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	25	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	34	1	265	3	Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	81	1	659	3	Y	-0-					-0-
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	69	1	554	3	Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 309 RRCID -> 240230 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 6464 - 6744

03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 31 RRCID -> 240233 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4967 - 6210

03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JONES 118 WELL #: 30 RRCID -> 240236 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5239 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 28 RRCID -> 240239 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5029 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

JEFFERS 28 "B" WELL #: 3 RRCID -> 240243 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7440 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-	1	1			1
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					1
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-

ESPY 57 WELL #: 14 RRCID -> 240248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5420 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					1
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					1
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 21 RRCID -> 240250 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY 56 WELL #: 18 RRCID -> 240254 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5306 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	112	-0-	-136	-0-	87	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	106	-0-	-74	-0-	99	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	1			Y	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	77	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	142	1	102	3	Y	-0-					-0-
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	140	1	91	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DIEBITSCH 70 WELL #: 14 RRCID -> 240261 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6457 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	40	1	470	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	37	1	449	3	Y	5	1	1			6
							6	9									
05	527	N	453	-0-	-74	-0-	43	1	410	3	Y	-0-	5	1			1
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	47	1	459	3	Y	-0-					1
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	44	1	445	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	40	1	404	3	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 15 RRCID -> 240269 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 7722

03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 104 RRCID -> 240277 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850

03	310	N	27	-0-	-283	-0-	3	1	24	3	N	-0-					3
04	300	N	82	-0-	-218	-0-	11	1	71	3	N	-0-					3
05	341	N	111	-0-	-230	-0-	15	1	96	3	N	-0-	3	1			-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	11	1	92	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 22 RRCID -> 240287 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 8240

03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	32	1	344	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	32	1	304	3	Y	1					1
							1	9									
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	37	1	286	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	36	1	294	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	34	1	291	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 25 RRCID -> 240291 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954

03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	32	1	343	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	420	N	344	-0-	-76	-0-	31	1	313	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	378	-0-	-87	-0-	36	1	342	3	Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	44	1	349	3	Y	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	43	1	349	3	Y	-0-					-0-
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	40	1	341	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 12 RRCID -> 240301 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6302 - 7870

03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	47	1	558	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	52	1	626	3	Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	56	1	536	3	Y	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	60	1	585	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	647	-0-	-66	-0-	58	1	589	3	Y	-0-					-0-
*08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	57	1	584	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS 72 WELL #: 8 RRCID -> 240311 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	85	1	1001	3	Y	-0-	3	1			1
04	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	89	1	1074	3	Y	-0-					1
05	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	110	1	1060	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	104	1	1013	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	96	1	981	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	93	1	942	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWINS S. JR "J" WELL #: 6 RRCID -> 240467 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 6404 - 7832

03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	N	-0-	1	1			2
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	3	N	-0-	1	1			1
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	14	1	88	3	N	-0-	1	1			-0-
06	150	N	52	-0-	-98	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
07	124	N	67	-0-	-57	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 22 RRCID -> 240470 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960

03	341	N	336	-0-	-5	-0-	239	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	229	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	230	-0-	-142	-0-	230	1			Y	-0-					-0-
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	223	1			Y	-0-					-0-
07	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	1			Y	-0-					-0-
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			Y	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 3A RRCID -> 240473 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 8206

03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	318	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	24	1	291	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	26	1	319	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	26	1	308	3	Y	-0-					-0-
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	307	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8218S RRCID -> 240490 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4302 - 5182

03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 16S RRCID -> 240493 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4584 - 4978

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 17 RRCID -> 240494 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 5532 - 7926

03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	43	1	538	3	N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	460	3	N	-0-					-0-
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	39	1	443	3	N	-0-					-0-
06	570	N	434	-0-	-136	-0-	38	1	396	3	N	-0-					-0-
07	527	N	455	-0-	-72	-0-	42	1	413	3	N	-0-					-0-
08	496	N	419	-0-	-77	-0-	44	1	375	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 189 WELL #: 21 RRCID -> 240495 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5668 - 7981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 9E RRCID -> 240497 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 4178 - 6408

03	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 26S RRCID -> 240498 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2832 - 4636

03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 21 RRCID -> 240573 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 5740 - 8176

03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	63	1	786	3	N	2	3	1			5
						2	9									
04	660 N	24	-0-	-636	-0-	2	1	22	3	N	-0-	2	1			3
05	744 N	430	-0-	-314	-0-	35	1	395	3	N	-0-	2	1			1
06	810 N	791	-0-	-19	-0-	70	1	720	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	75	1	741	3	N	2	2	1			1
						2	9									
*08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	67	1	573	3	N	-0-					1

SHURLEY RR 1D WELL #: 3 RRCID -> 240578 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 5352 - 7921

03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 5 RRCID -> 240580 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 8850

03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	660 N	44	-0-	-616	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	744 N	374	-0-	-370	-0-	29	1	345	3	Y	-0-					-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	438	-0-	438	438	34	1	404	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	444	-0-	444	882	35	1	409	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ESPY 56 WELL #: 20 RRCID -> 240582 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4728 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	787	-0-	-19	-0-	223	1	561	3	Y	3					8
							3	9									
04	720	N	686	-0-	-34	-0-	193	1	493	3	Y	-0-					8
05	837	N	650	-0-	-187	-0-	207	1	443	3	Y	-0-	8	1			-0-
06	750	N	478	-0-	-272	-0-	106	1	372	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	645	-0-	-68	-0-	182	1	456	3	Y	6					6
							7	9									
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	212	1	566	3	Y	-0-					6

WILSON, DUKE 189 WELL #: 28 RRCID -> 240586 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5862 - 8026

03	186	N	171	-0-	-15	-0-	13	1	158	3	N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	13	1	155	3	N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	14	1	155	3	N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	14	1	144	3	N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	15	1	148	3	N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	15	1	132	3	N	-0-					-0-

JONES 118 WELL #: 33 RRCID -> 240587 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5104 - 6214

03	124	N	95	-0-	-29	-0-	11	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	12	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	96	3	Y	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 5 RRCID -> 240741 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 5476 - 6650

03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					1
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	3	1	9	N	1					2
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					2
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					2
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					2
08	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					2

JONES 118 WELL #: 29 RRCID -> 240751 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5154 - 6232

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 5027 RRCID -> 240759 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8684 - 9154

03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	145	-0-	-155	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H. C. 38 WELL #: 8 RRCID -> 240765 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 4524 - 5268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 N	405	-0-	-60	-0-	32	1	373	3	Y	-0-					8
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	36	1	410	3	Y	-0-					8
05	496 N	397	-0-	-99	-0-	31	1	366	3	Y	-0-					8
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	34	1	411	3	Y	-0-					8
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	38	1	449	3	Y	-0-					8
*08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	76	1	907	3	Y	-0-					8

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724

03	124 N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	3	N	-0-					1
04	120 N	95	-0-	-25	-0-	5	1	90	3	N	-0-					1
05	124 N	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	3	N	-0-	1	1			-0-
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 26 RRCID -> 240777 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4946 - 6322

03	620 N	579	-0-	-41	-0-	4	1	575	3	Y	-0-					-0-
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	167	1	521	3	Y	-0-					-0-
05	744 N	605	-0-	-139	-0-	605	1			Y	-0-					-0-
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	98	1	565	3	Y	-0-					-0-
07	713 N	708	-0-	-5	-0-	101	1	607	3	Y	-0-					-0-
*08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	101	1	572	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1128E RRCID -> 240779 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4078 - 5428

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2095E RRCID -> 240802 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 4290 - 6188

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 10 RRCID -> 240803 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5556 - 6141

03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					1
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	141	3	2	9	N	2					3
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					3
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	86	3	1	9	N	1					4
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					4
*08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 6 RRCID -> 240805 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6564 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	3	1	1			3
							3	9									
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	40	3	N	1	1	1			3
							1	9									
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	6	1	38	3	N	1					4
							1	9									
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-	1	1			3
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-	1	1			2

CANYON RANCH 107 WELL #: 14E RRCID -> 240807 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4162 - 6384

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 24 RRCID -> 240835 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 7660

03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 25 RRCID -> 240841 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638

03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	90	1	1215	3	N	20	113	1			13
							22	9									
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	95	1	1137	3	N	24					37
							26	9									
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	85	1	1115	3	N	38					75
							42	9									
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	81	1	1077	3	N	25					100
							28	9									
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	86	1	1113	3	N	21					121
							23	9									
*08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	84	1	1105	3	N	10	110	1			21
							11	9									

WARD, JOHN "A" WELL #: 10 RRCID -> 240845 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647

03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	43	1	474	3	N	-0-					2
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	43	1	447	3	N	-0-					2
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	125	1	417	3	N	-0-					2
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	93	1	421	3	N	-0-	1	1			1
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	61	1	472	3	N	-0-					1
*08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	65	1	476	3	N	-0-					1

MAYER 20A WELL #: 12 RRCID -> 240851 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 8548

03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 32 WELL #: 21 RRCID -> 240863 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7148 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	-0-	5	1			-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	11	1	104	3	Y	2					2
							2	9									
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	12	1	96	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	16	-0-	-108	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 5 RRCID -> 240865 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					2
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	9	1	185	3	N	-0-	1	1			1
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					1
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-	1	1			-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 24 RRCID -> 240867 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	38	1	398	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	32	1	318	3	Y	-0-					1
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	35	1	332	3	Y	2					3
							2	9									
06	420	N	341	-0-	-79	-0-	39	1	302	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	38	1	310	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	36	1	308	3	Y	-0-					-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 9 RRCID -> 240869 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLESBY 5 WELL #: 3 RRCID -> 240910 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 7 WELL #: 703 RRCID -> 240912 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7372 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	43	1	453	3	Y	-0-	1	1			1
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	39	1	433	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	465	N	412	-0-	-53	-0-	34	1	378	3	Y	-0-					1
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	35	1	425	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	496	N	361	-0-	-135	-0-	29	1	332	3	Y	-0-					-0-
*08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	39	1	535	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 306 RRCID -> 240913 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	166	3	N	12	4	1			18
							13	9									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	25	1	153	3	N	31	12	1			37
							34	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	24	1	156	3	N	7	17	1			27
							8	9									
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	21	1	154	3	N	1					28
							1	9									
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	17	1	151	3	N	2	17	1			13
							2	9									
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	172	3	N	18	17	1			14
							20	9									

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 984 RRCID -> 240920 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	53	1	332	3	N	-0-	7	1			16
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	51	1	318	3	N	1	5	1			12
							1	9									
05	465	N	378	-0-	-87	-0-	41	1	337	3	N	-0-	7	1			5
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	47	1	322	3	N	-0-					5
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	47	1	332	3	N	6	2	1			9
							7	9									
*08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	48	1	328	3	N	-0-	3	1			6

MAYER RANCH DD WELL #: 2804 RRCID -> 240927 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	66	1	418	3	N	5	1	1			7
							6	9									
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	62	1	385	3	N	18	7	1			18
							20	9									
05	496	N	463	-0-	-33	-0-	50	1	412	3	N	1	7	1			12
							1	9									
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	57	1	388	3	N	1					13
							1	9									
07	496	N	457	-0-	-39	-0-	56	1	400	3	N	1	5	1			9
							1	9									
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	59	1	408	3	N	16	9	1			16
							18	9									

ESPY 57 WELL #: 16 RRCID -> 240939 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5656 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	75	1	117	3	Y	-0-					3
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	84	1	103	3	Y	-0-					3
05	248	N	131	-0-	-117	-0-	106	1	25	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	180	N	39	-0-	-141	-0-	39	1			Y	-0-					-0-
07	186	N	103	-0-	-83	-0-	82	1	20	3	Y	1					1
							1	9									
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	104	1	33	3	Y	-0-					1

GALBREATH 66 WELL #: 20 RRCID -> 240940 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4574 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JONES 118 WELL #: 32 RRCID -> 240941 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5156 - 6144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806 N	798	-0-	-8	-0-	95	1	703	3	Y	-0-					-0-
04	750 N	712	-0-	-38	-0-	63	1	649	3	Y	-0-					-0-
05	868 N	685	-0-	-183	-0-	86	1	599	3	Y	-0-					-0-
06	780 N	723	-0-	-57	-0-	81	1	642	3	Y	-0-					-0-
07	744 N	701	-0-	-43	-0-	77	1	624	3	Y	-0-					-0-
08	682 N	655	-0-	-27	-0-	73	1	582	3	Y	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 21 RRCID -> 240952 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4598 - 5834

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			3

GENINI 39 WELL #: 21 RRCID -> 240955 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502

03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	373	1	213	3	Y	-0-					1
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	126	1	483	3	Y	-0-					1
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	50	1	574	3	Y	-0-					1
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	55	1	544	3	Y	-0-					1
07	620 N	618	-0-	-2	-0-	64	1	554	3	Y	-0-					1
08	620 N	591	-0-	-29	-0-	74	1	517	3	Y	-0-					1

JONES 118 WELL #: 34 RRCID -> 240959 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 5152 - 6346

03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-	1	1			1
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 20 RRCID -> 240962 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768

03	1488 N	1036	-0-	-452	-0-	77	1	956	3	N	3	5	1			7
						3	9									
04	990 N	464	-0-	-526	-0-	36	1	428	3	N	-0-	3	1			4
05	1147 N	360	-0-	-787	-0-	29	1	331	3	N	-0-	3	1			1
06	990 N	774	-0-	-216	-0-	68	1	705	3	N	1	1	1			1
						1	9									
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	78	1	770	3	N	2	2	1			1
						2	9									
*08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	84	1	717	3	N	-0-					1

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 4 RRCID -> 240964 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808

03	496 N	407	-0-	-89	-0-	22	1	385	3	Y	-0-					-0-
04	420 N	400	-0-	-20	-0-	24	1	376	3	Y	-0-					-0-
05	465 N	417	-0-	-48	-0-	33	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	29	1	366	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	400	-0-	-3	-0-	31	1	369	3	Y	-0-					-0-
*08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	33	1	377	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 7 RRCID -> 240966 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6364 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	737	-0-	-100	-0-	100	1	630	3	N	6	1	1			7
							7	9									
04	840	N	430	-0-	-410	-0-	58	1	359	3	N	12	4	1			15
							13	9									
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	131	1	1071	3	N	10	9	1			16
							11	9									
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	110	1	747	3	N	3					19
							3	9									
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	125	1	886	3	N	4	8	1			15
							4	9									
*08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	133	1	912	3	N	14	10	1			19
							15	9									

MEADOR 189 WELL #: 4 RRCID -> 240968 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6544 - 6942

03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	31	1	435	3	Y	-0-					11
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	21	1	352	3	Y	-0-					11
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	22	1	328	3	Y	-0-					11
06	390	N	268	-0-	-122	-0-	18	1	250	3	Y	-0-					11
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	3	Y	-0-					11
*08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	397	3	Y	-0-					11

CANYON RANCH 114 WELL #: 18S RRCID -> 240969 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4432 - 6182

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240971 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796

03	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240983 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-

MEADOR 57 WELL #: 5 RRCID -> 240988 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					1
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					1
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 105 WELL #: 17S RRCID -> 240995 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 3632 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

REED 116 WELL #: 29 RRCID -> 241002 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5337 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			Y	-0-					2
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	177	1	552	3	Y	-0-					2
05	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	1			Y	-0-					2
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	98	1	559	3	Y	-0-					2
07	744	N	685	-0-	-59	-0-	101	1	584	3	Y	-0-					2
*08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	101	1	589	3	Y	-0-					2

CUSENBARY 58 WELL #: 9 RRCID -> 241005 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4254 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			15
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	7	1			7
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					7

STEWART WELL #: 205 RRCID -> 241006 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 2952 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	113	1	8	3	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	110	1	18	3	N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	113	1	7	3	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	110	1	11	3	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	114	1	10	3	N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	114	1	9	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2078S RRCID -> 241052 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 4264 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	1	1	3	Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	1	1	3	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 15E RRCID -> 241054 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 4112 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 23S RRCID -> 241057 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3486 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	150	N	29	-0-	-121	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	186	N	32	-0-	-154	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 207 WELL #: 25S RRCID -> 241059 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5942 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

GALBREATH 66 WELL #: 19 RRCID -> 241062 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 4854 - 5906

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENINI 31 WELL #: 22 RRCID -> 241066 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 8316

03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	256	1	147	3	Y	-0-					1
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	79	1	303	3	Y	-0-					1
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	33	1	375	3	Y	-0-					1
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	362	3	Y	-0-					1
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	42	1	361	3	Y	-0-					1
*08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	52	1	365	3	Y	-0-					1

GENINI 31 WELL #: 21 RRCID -> 241071 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F WELL #: 6 RRCID -> 241084 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 7850

03	899	N	843	-0-	-56	-0-	90	1	742	3	N	10	1	1			10
							11	9									
04	900	N	843	-0-	-57	-0-	116	1	718	3	N	8	5	1			13
							9	9									
05	1023	N	929	-0-	-94	-0-	124	1	799	3	N	5	7	1			11
							6	9									
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	106	1	783	3	N	7					18
							8	9									
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	93	1	823	3	N	12	11	1			19
							13	9									
08	930	N	913	-0-	-17	-0-	101	1	808	3	N	4	13	1			10
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J" WELL #: 7 RRCID -> 241089 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	51	1	423	3	N	-0-					1
04	390	N	289	-0-	-101	-0-	40	1	249	3	N	-0-					1
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	58	1	375	3	N	1					2
							1	9									
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	57	1	425	3	N	-0-	1	1			1
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	53	1	468	3	N	-0-	1	1			-0-
*08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	54	1	430	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 8 RRCID -> 241094 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6472 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	299	-0-	-73	-0-	32	1	264	3	N	3					4
							3	9									
04	360	N	262	-0-	-98	-0-	36	1	223	3	N	3	2	1			5
							3	9									
05	403	N	268	-0-	-135	-0-	36	1	231	3	N	1	2	1			4
							1	9									
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	30	1	218	3	N	4	1	1			7
							4	9									
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	3	N	-0-	4	1			3
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	260	3	N	-0-	2	1			1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 6 RRCID -> 241102 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	18	1	152	3	N	-0-					2
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	23	1	143	3	N	-0-					2
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	23	1	150	3	N	-0-	2	1			-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	20	1	150	3	N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	18	1	158	3	N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	19	1	153	3	N	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 267 RRCID -> 241124 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 4583 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	128	1	395	3	N	1					11
							1	9									
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	124	1	367	3	N	3					14
							3	9									
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	129	1	365	3	N	1					15
							1	9									
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	127	1	395	3	N	2					17
							2	9									
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	135	1	395	3	N	3					20
							3	9									
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	135	1	391	3	N	1	19	1			2
							1	9									

KELLY 35 WELL #: 8 RRCID -> 241127 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 5584 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	22	1	245	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	19	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 5 RRCID -> 241130 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	402	-0-	-94	-0-	24	1	1	2	N	-0-					-0-
							377	3									
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	46	1	2	2	N	-0-					-0-
							438	3									
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	37	1	1	2	N	-0-					-0-
							475	3									
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	45	1	1	2	N	-0-					-0-
							474	3									
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	49	1	1	2	N	-0-					-0-
							497	3									
*08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	41	1	4	2	N	-0-					-0-
							507	3									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "B" WELL #: 7 RRCID -> 241134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6502 - 6950

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					2
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	2	1			-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	3	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 24 RRCID -> 241155 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680

03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	58	1	730	3	N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	53	1	633	3	N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	54	1	615	3	N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	53	1	551	3	N	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	57	1	561	3	N	-0-					-0-
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	62	1	533	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 25 RRCID -> 241160 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324

03	682	N	660	-0-	-22	-0-	49	1	611	3	N	-0-					-0-
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	47	1	560	3	N	-0-					-0-
05	713	N	615	-0-	-98	-0-	50	1	565	3	N	-0-					-0-
06	630	N	570	-0-	-60	-0-	50	1	520	3	N	-0-					-0-
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	56	1	552	3	N	-0-					-0-
08	620	N	585	-0-	-35	-0-	61	1	520	3	N	4					4
							4	9									

WHITEHEAD 6 WELL #: 5 RRCID -> 241162 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936

03	217	N	159	-0-	-58	-0-	9	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	12	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	11	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 15 RRCID -> 241163 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586

03	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	64	1	1114	3	N	-0-					-0-
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	69	1	1064	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	91	1	1071	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	84	1	1053	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	92	1	1079	3	N	-0-					-0-
*08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	92	1	1061	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 73 WELL #: 9 RRCID -> 241165 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	272	-0-	-7	-0-	21	1	251	3	Y	-0-	2	1			1
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	20	1	242	3	Y	-0-					1
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	29	1	282	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	367	3	Y	-0-					-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	38	1	383	3	Y	-0-					-0-
*08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	37	1	374	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 4 RRCID -> 241189 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200

03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 9 RRCID -> 241194 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504

03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					5
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					5
05	589 N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					5
06	600 N	581	-0-	-19	-0-	581	3			N	-0-					5
07	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					5
*08	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					5

SHANNON 51 WELL #: 18 RRCID -> 241198 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742

03	T. A.	363	-0-	363	1012	28	1	335	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	1279 X	267	-0-	-1012	-0-	20	1	243	3	Y	4					4
						4	9									
05	300 X	300	-0-	-0-	-0-	28	1	272	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	360 N	208	-0-	-152	-0-	19	1	189	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	208	-0-	208	208	19	1	189	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	306	-0-	306	514	27	1	279	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 8X RRCID -> 241202 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6406 - 7928

03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	186	3	N	3					4
						3	9									
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	28	1	173	3	N	1	1	1			4
						1	9									
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	23	1	151	3	N	-0-	3	1			1
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	23	1	172	3	N	-0-					1
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	21	1	189	3	N	5	1	1			5
						6	9									
*08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	23	1	185	3	N	5	5	1			5
						6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 11 RRCID -> 241213 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7518 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	984	-0-	-225	-0-	69	1	895	3	N	18	20	1			24
							20	9									
04	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	81	1	1	2	N	14	19	1			19
							1061	3	15	9							
05	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	92	1	1056	3	N	18	21	1			16
							20	9									
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	77	1	1094	3	N	18	12	1			22
							20	9									
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	73	1	1129	3	N	26	23	1			25
							29	9									
08	1178	N	810	-0-	-368	-0-	52	1	1	2	N	15	15	1			25
							740	3	17	9							

MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5 WELL #: 3 RRCID -> 241216 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6558 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	574	3	N	-0-					1
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	558	3	N	1					2
							1	9									
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	569	3	N	-0-	1	1			1
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553	3	N	-0-					1
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	30	1	567	3	N	-0-	1	1			-0-
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	30	1	555	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1004 RRCID -> 241218 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6608 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	31	1	197	3	N	1	2	1			4
							1	9									
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	30	1	183	3	N	-0-	1	1			3
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	24	1	199	3	N	-0-	2	1			1
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	28	1	188	3	N	-0-					1
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	28	1	199	3	N	-0-					1
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	29	1	197	3	N	-0-	1	1			-0-

SHANNON 51 WELL #: 17 RRCID -> 241220 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	76	1	893	3	Y	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	71	1	859	3	Y	1					1
							1	9									
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	83	1	797	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	89	1	864	3	Y	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	86	1	877	3	Y	-0-					-0-
*08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	86	1	871	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY RR IF WELL #: 8 RRCID -> 241245 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	29	1	138	3	N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 305 RRCID -> 241254 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 5492 PERF. 2692 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART WELL #: 309 RRCID -> 241256 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 2914 - 4956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 26 RRCID -> 241265 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 5602 - 8336

03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	125	1	1565	3	N	1	2	1			3
						1	9									
04	1620 N	1550	-0-	-70	-0-	119	1	1430	3	N	1	2	1			2
						1	9									
05	1860 N	1524	-0-	-336	-0-	124	1	1399	3	N	1	1	1			2
						1	9									
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	151	1	1558	3	N	1	2	1			1
						1	9									
07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	157	1	1545	3	N	-0-	1	1			-0-
08	1519 N	1518	-0-	-1	-0-	159	1	1358	3	N	1					1
						1	9									

REED 116 WELL #: 31 RRCID -> 241267 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4986 - 6294

03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	27	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	1			Y	-0-					-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 838X RRCID -> 241269 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 3724 - 5104

03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	82	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	49	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			Y	-0-					-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	1			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 6 RRCID -> 241270 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392

03	155 N	120	-0-	-35	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
04	150 N	115	-0-	-35	-0-	11	1	104	3	N	-0-					-0-
05	155 N	116	-0-	-39	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
						108	3									

CANYON RANCH 107 WELL #: 16E RRCID -> 241295 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6296 - 6362

03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					1
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					1
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					1
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					1
07	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					1
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 117S RRCID -> 241296 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 3764 - 5212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 312S RRCID -> 241297 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 2582 - 4198

03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 3 RRCID -> 241301 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676

03	155 N	119	-0-	-36	-0-	13	1	105	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	150 N	89	-0-	-61	-0-	12	1	75	3	N	2	1	1			2
						2	9									
05	186 N	99	-0-	-87	-0-	13	1	85	3	N	1	1	1			2
						1	9									
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	9	1	68	3	N	-0-					2
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	3	N	-0-	1	1			1
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	3	N	-0-	1	1			-0-

SIMMONS 73 WELL #: 12 RRCID -> 241303 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 7776

03	124 N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	9	1	104	3	Y	1					1
						1	9									
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 26 RRCID -> 241332 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854

03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	110	1	108	3	N	-0-					1
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	106	1	103	3	N	-0-					1
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	114	1	140	3	N	-0-	1	1			-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	113	1	152	3	N	-0-					-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	118	1	163	3	N	-0-					-0-
*08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	119	1	149	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 22S RRCID -> 241338 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 4620 - 5086

03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 207 WELL #: 24S RRCID -> 241341 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4592 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					1
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					1
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					1
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					1
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					1
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					1

CANYON RANCH WELL #: 1079EX RRCID -> 241362 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 4108 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 16 RRCID -> 241370 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	34	1	394	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	285	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	34	1	400	3	Y	-0-					1
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	31	1	318	3	Y	-0-					1
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	31	1	314	3	Y	-0-	1	1			-0-

MAYER 37 WELL #: 16 RRCID -> 241373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	14	1	126	3	Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					-0-

LANCASTER 185 WELL #: 2 RRCID -> 241434 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 23 RRCID -> 241437 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2162S RRCID -> 241443 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 4366 - 4926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 32 RRCID -> 241502 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4872 - 6164

03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	19	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1			Y	-0-					-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1608 RRCID -> 241509 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5942 - 8088

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 27 RRCID -> 241510 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 6640 - 7622

03	62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 26S RRCID -> 241511 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 4628 - 5922

03	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					1
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					1
05	434 N	360	-0-	-74	-0-	360	3			N	-0-					1
06	420 N	365	-0-	-55	-0-	365	3			N	-0-					1
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					1
08	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					1

REED 116 WELL #: 30 RRCID -> 241512 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4882 - 6294

03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	62	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	1			Y	-0-					-0-
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
07	279 N	175	-0-	-104	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 7858 RRCID -> 241513 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 2754 - 4376

03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	3	N	-0-					-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	12	1	417	3	N	-0-					-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
*08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MEADOR 178 WELL #: 9 RRCID -> 241517 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 6202 - 6712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. 39 WELL #: 12 RRCID -> 241519 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4488 - 6496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 252 RRCID -> 241530 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 6418 - 7004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	138	1	146	3	N	1					15
						1	9									
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	134	1	139	3	N	6					21
						7	9									
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	138	1	135	3	N	3					24
						3	9									
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	137	1	161	3	N	4					28
						4	9									
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	142	1	160	3	N	5					33
						6	9									
*08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	141	1	145	3	N	4	34	1			3
						4	9									

CANYON RANCH WELL #: 2165S RRCID -> 241535 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 4246 - 4802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241541 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	248	-0-	248	248	158	1	90	3	Y	-0-					1
04	T. A.	232	-0-	232	480	48	1	184	3	Y	-0-					1
05	T. A.	249	-0-	249	729	20	1	229	3	Y	-0-					1
06	T. A.	242	-0-	242	971	22	1	220	3	Y	-0-					1
07	1224 X	253	-0-	-971	-0-	26	1	227	3	Y	-0-					1
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	31	1	217	3	Y	-0-					1

GENINI 39 WELL #: 25 RRCID -> 241547 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	218	-0-	-92	-0-	139	1	79	3	Y	-0-					2
04	270 N	246	-0-	-24	-0-	51	1	195	3	Y	-0-					2
05	310 N	277	-0-	-33	-0-	22	1	255	3	Y	-0-	1	1			1
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	3	Y	-0-					1
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	253	3	Y	-0-					1
08	279 N	274	-0-	-5	-0-	34	1	240	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GENINI 39 WELL #: 16 RRCID -> 241552 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	411	-0-	-54	-0-	261	1	150	3	Y	-0-					3
04	420	N	300	-0-	-120	-0-	62	1	238	3	Y	-0-					3
05	496	N	249	-0-	-247	-0-	20	1	229	3	Y	-0-					3
06	390	N	161	-0-	-229	-0-	15	1	146	3	Y	-0-					3
07	310	N	119	-0-	-191	-0-	12	1	107	3	Y	-0-					3
08	248	N	115	-0-	-133	-0-	14	1	101	3	Y	-0-					3

NICKS, GERALD 5 WELL #: 11 RRCID -> 241619 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288

03	527	N	488	-0-	-39	-0-	37	1	440	3	Y	10	20	1			16
							11	9									
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	36	1	410	3	Y	6	18	1			4
							7	9									
05	558	N	475	-0-	-83	-0-	38	1	429	3	Y	7					11
							8	9									
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	40	1	427	3	Y	4					15
							4	9									
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	40	1	447	3	Y	5					20
							6	9									
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	41	1	447	3	Y	3	17	1			6
							3	9									

RICHARDSON 4 WELL #: 14 RRCID -> 241621 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 7738

03	868	N	613	-0-	-255	-0-	126	1	480	3	Y	6	51	1			8
							7	9									
04	810	N	514	-0-	-296	-0-	52	1	461	3	Y	1					9
							1	9									
05	868	N	546	-0-	-322	-0-	112	1	432	3	Y	2	6	1			5
							2	9									
06	600	N	475	-0-	-125	-0-	37	1	438	3	Y	-0-					5
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	48	1	445	3	Y	-0-					5
08	558	N	488	-0-	-70	-0-	83	1	403	3	Y	2	2	1			5
							2	9									

RICHARDSON 6 WELL #: 10 RRCID -> 241623 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084

03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	41	1	468	3	Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	40	1	433	3	Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	32	1	373	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	35	1	411	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	442	-0-	-54	-0-	39	1	403	3	Y	-0-					-0-
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	40	1	400	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 24 RRCID -> 241626 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436

03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-	2	1			-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	N	101	-0-	-79	-0-	9	1	91	3	N	1					1
							1	9									
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	3	N	-0-	1	1			-0-
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 3 WELL #: 1 RRCID -> 241958 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7396 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	472	-0-	-272	-0-	41	1	430	3	Y	1	3	1			8
							1	9									
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	43	1	480	3	Y	-0-	2	1			6
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	41	1	457	3	Y	-0-	3	1			3
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	49	1	586	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	527	N	450	-0-	-77	-0-	36	1	414	3	Y	-0-					2
*08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	49	1	674	3	Y	-0-	1	1			1

NOBLES RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 241965 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096

03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 26 RRCID -> 242239 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 4818 - 6270

03	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 29 RRCID -> 242243 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4860 - 6286

03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	80	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	1			Y	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 30 RRCID -> 242245 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5054 - 6242

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 311S RRCID -> 242246 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 2708 - 2752

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 123 WELL #: 27 RRCID -> 242251 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 5134 - 6458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	207	-0-	-41	-0-	25	1	182	3	Y	-0-					1
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	3	Y	-0-					1
05	248 N	209	-0-	-39	-0-	26	1	183	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	23	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	24	1	188	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 28 RRCID -> 242259 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 5254 - 6490

03	372 N	344	-0-	-28	-0-	41	1	303	3	Y	-0-					-0-
04	330 N	303	-0-	-27	-0-	27	1	276	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	301	-0-	-71	-0-	38	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	330 N	287	-0-	-43	-0-	32	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	31	1	251	3	Y	-0-					-0-
*08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	38	1	306	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 16 RRCID -> 242272 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6362 - 7686

03	186 N	163	-0-	-23	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	179	-0-	-7	-0-	17	1	161	3	Y	1					1
						1	9									
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	Y	-0-					1
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	186 N	174	-0-	-12	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 15 RRCID -> 242276 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6356 - 7850

03	93 N	85	-0-	-8	-0-	7	1	77	3	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
04	90 N	56	-0-	-34	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	22	-0-	-68	-0-	2	1	19	3	Y	1					1
						1	9									
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 18 RRCID -> 242278 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6204 - 7770

03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
04	13 N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					1
05	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	9 N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	56	1	563	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1272S RRCID -> 242285 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 4498 - 6372

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 6 RRCID -> 242293 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	215	3	N	6					7
							7	9									
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	31	1	191	3	N	6	3	1			10
							7	9									
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	30	1	194	3	N	2	5	1			7
							2	9									
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	25	1	181	3	N	5					12
							6	9									
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	21	1	184	3	N	8	7	1			13
							9	9									
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	21	1	166	3	N	1	8	1			6
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 6 RRCID -> 242297 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6654 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	108	1	80	3	N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	12	1	73	3	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	112	1	83	3	N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	110	1	75	3	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	112	1	74	3	N	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	113	1	74	3	N	-0-					-0-

POWELL 8 WELL #: 5 RRCID -> 242302 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	21	-0-	-72	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3131 RRCID -> 242373 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5324 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MAYER RANCH 35 WELL #: 12 RRCID -> 242391 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7202 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	66	1	1	2	N	10	10	1			19
							630	3	11	9							
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	65	1	2	2	N	8	5	1			22
							605	3	9	9							
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	64	1	1	2	N	7	11	1			18
							639	3	8	9							
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	70	1	1	2	N	8	11	1			15
							661	3	9	9							
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	79	1	1	2	N	9	5	1			19
							711	3	10	9							
*08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	74	1	4	2	N	8	5	1			22
							710	3	9	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 102 WELL #: 27 RRCID -> 242392 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 4914 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 307 RRCID -> 242417 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2776 - 4778

03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	149	1	138	3	N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	146	1	220	3	N	-0-					-0-
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	149	1	84	3	N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	145	1	113	3	N	-0-					-0-
07	341	N	153	-0-	-188	-0-	56	1	97	3	N	-0-					-0-
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	102	1	87	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 308 RRCID -> 242418 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 3028 - 4846

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 208 RRCID -> 242437 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2246 - 4218

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED 101 WELL #: 22 RRCID -> 242456 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 4908 - 6086

03	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	53	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	1			Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	83	-0-	-165	-0-	83	3			Y	-0-					-0-

SHURLEY 96 WELL #: 24 RRCID -> 242457 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5054 - 6048

03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	14	1	177	3	N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	26	1	175	3	N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	3	N	-0-					-0-
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	178	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "S" WELL #: 1702 RRCID -> 242459 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6476 - 7962

03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	N	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	17	1	326	3	N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	18	1	334	3	N	-0-					-0-
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	18	1	332	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT WELL #: 16 RRCID -> 242463 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6260 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	524	-0-	-65	-0-	29	1	495	3	N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	3	N	-0-					-0-
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	42	1	492	3	N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	38	1	479	3	N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	41	1	489	3	N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	42	1	485	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 7 WELL #: 4 RRCID -> 242466 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5186 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18 RRCID -> 242469 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	422	3	N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	5	2	N	-0-					-0-
							402	3									
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	20	1	4	2	N	-0-					-0-
							412	3									
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	-0-					-0-
							403	3									
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	22	1	8	2	N	-0-					-0-
							420	3									
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	4	2	N	-0-					-0-
							409	3									

RICHARDSON 4 WELL #: 12 RRCID -> 242471 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	32	1	370	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	391	-0-	-89	-0-	33	1	358	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	360	-0-	-167	-0-	29	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	35	1	356	3	Y	-0-					-0-
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	35	1	350	3	Y	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 11 RRCID -> 242496 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	55	1	626	3	Y	6	17	1			4
							7	9									
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	54	1	592	3	Y	1					5
							1	9									
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	49	1	559	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	51	1	606	3	Y	-0-					1
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	59	1	604	3	Y	-0-					1
*08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	59	1	594	3	Y	-0-	1	1			-0-

KELLY 102 WELL #: 31 RRCID -> 242579 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 4868 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VALLIANT, L. R. WELL #: 29 RRCID -> 243154 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6319 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1906 RRCID -> 243166 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570

03	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	330	N	110	-0-	-220	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 243174 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316

03	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	96	1	2	2	N	12	13	1			21
							917	3	13	9							
04	1020	N	924	-0-	-96	-0-	89	1	3	2	N	9	6	1			24
							822	3	10	9							
05	1147	N	987	-0-	-160	-0-	88	1	2	2	N	11	13	1			22
							885	3	12	9							
06	990	N	938	-0-	-52	-0-	89	1	1	2	N	8	12	1			18
							839	3	9	9							
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	97	1	2	2	N	10	6	1			22
							870	3	11	9							
08	992	N	962	-0-	-30	-0-	89	1	5	2	N	8	6	1			24
							859	3	9	9							

LANCASTER 185 WELL #: 3 RRCID -> 243198 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6344 - 7690

03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	62	1	734	3	Y	-0-					1
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	56	1	682	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	837	N	680	-0-	-157	-0-	64	1	616	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	644	-0-	-136	-0-	60	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	657	-0-	-118	-0-	59	1	598	3	Y	-0-					-0-
*08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	65	1	663	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: S 6 RRCID -> 243205 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832

03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	102	1	639	3	N	9	14	1			26
							10	9									
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	94	1	581	3	N	4	11	1			19
							4	9									
05	775	N	693	-0-	-82	-0-	75	1	612	3	N	5	9	1			15
							6	9									
06	720	N	653	-0-	-67	-0-	84	1	566	3	N	3					18
							3	9									
07	713	N	655	-0-	-58	-0-	81	1	572	3	N	2	7	1			13
							2	9									
08	682	N	631	-0-	-51	-0-	80	1	551	3	N	-0-	5	1			8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 243213 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	N	-0-					3
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	544	3	N	-0-					3
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	3	N	-0-	2	1			1
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	29	1	567	3	N	-0-					1
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	31	1	583	3	N	-0-	1	1			-0-
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	29	1	533	3	N	-0-					-0-

SAYER, EDWIN S. JR WELL #: 603 RRCID -> 243661 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6678 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	22	1	140	3	N	-0-					2
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	17	1	107	3	N	-0-					2
05	186	N	87	-0-	-99	-0-	9	1	78	3	N	-0-	2	1			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BROWN RANCH A-139 WELL #: 2 RRCID -> 243668 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6958 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 243674 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7374 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	145	1	3	2	N	19	21	1			38
							1393	3	21	9							
04	1560	N	1538	-0-	-22	-0-	148	1	5	2	N	15	10	1			43
							1368	3	17	9							
05	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	149	1	3	2	N	16	22	1			37
							1497	3	18	9							
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	154	1	2	2	N	16	22	1			31
							1449	3	18	9							
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	166	1	3	2	N	18	11	1			38
							1489	3	20	9							
08	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	155	1	8	2	N	16	11	1			43
							1489	3	18	9							

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 16 RRCID -> 243677 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 305 RRCID -> 243702 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6320 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-					1
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	3	N	-0-					1
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	3	N	-0-	1	1			-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART WELL #: 311 RRCID -> 243706 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4089 - 4308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	73	1	585	3	N	-0-					-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	77	1	872	3	N	-0-					-0-
05	806	N	458	-0-	-348	-0-	72	1	386	3	N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	79	1	568	3	N	-0-					-0-
07	930	N	637	-0-	-293	-0-	50	1	587	3	N	-0-					-0-
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	56	1	432	3	N	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3129 RRCID -> 243711 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 5176 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	217	1	125	3	Y	-0-					1
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	64	1	245	3	Y	-0-					1
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	28	1	314	3	Y	-0-					1
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	31	1	306	3	Y	-0-					1
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	36	1	312	3	Y	-0-					1
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	43	1	304	3	Y	-0-					1

WARD 114 WELL #: 22 RRCID -> 243716 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5484 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400	3	N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	375	3	N	-0-					-0-
05	465	N	389	-0-	-76	-0-	28	1	361	3	N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	29	1	377	3	N	-0-					-0-
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	29	1	374	3	N	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	28	1	367	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 10 RRCID -> 243730 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4258 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	137	1	415	3	N	32	8	1			32
							35	9									
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	143	1	427	3	N	11					43
							12	9									
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	139	1	376	3	N	-0-					43
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	135	1	348	3	N	12					55
							13	9									
07	589	N	511	-0-	-78	-0-	138	1	367	3	N	5	28	1			32
							6	9									
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	119	1	409	3	N	-0-					32

RICHARDSON 139 WELL #: 13 RRCID -> 243734 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	558	-0-	-155	-0-	45	1	513	3	Y	-0-	8	1			-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	56	1	614	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	638	-0-	-106	-0-	51	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	38	1	448	3	Y	8					8
							9	9									
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	63	1	638	3	Y	8					16
							9	9									
*08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	63	1	638	3	Y	2	15	1			3
							2	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JEFFERS 28 B WELL #: 5 RRCID -> 243738 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7226 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	274	-0-	-129	-0-	24	1	247	3	Y	3	4	1			9
							3	9									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	37	1	410	3	Y	2	5	1			6
							2	9									
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	48	1	535	3	Y	6	2	1			10
							7	9									
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	35	1	427	3	Y	4	6	1			8
							4	9									
07	465	N	324	-0-	-141	-0-	26	1	295	3	Y	3					11
							3	9									
08	589	N	261	-0-	-328	-0-	18	1	242	3	Y	1	4	1			8
							1	9									

JEFFERS 28 "B" WELL #: 4 RRCID -> 243743 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8100

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	7	1			18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	13	1			15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	9	1			11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	7	1			12

GENINI WELL #: 3127 RRCID -> 243746 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230

03	31	N	21	-0-	-10	-0-	13	1	8	3	Y	-0-					2
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					2
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 23 RRCID -> 243756 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214

03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	49	1	519	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	46	1	462	3	Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	49	1	466	3	Y	1					1
							1	9									
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	57	1	450	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	57	1	465	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	54	1	466	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 22 RRCID -> 243758 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 8332

03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	64	1	676	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	57	1	564	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	637	-0-	-45	-0-	60	1	576	3	Y	1					1
							1	9									
06	690	N	604	-0-	-86	-0-	68	1	536	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	651	N	629	-0-	-22	-0-	69	1	560	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	611	-0-	-40	-0-	64	1	547	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MEADOR 57 WELL #: 7 RRCID -> 243762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6910 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	32	1	447	3	Y	-0-					9
04	420	N	407	-0-	-13	-0-	23	1	384	3	Y	-0-					9
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	3	Y	-0-					9
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	32	1	441	3	Y	1					10
							1	9									
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	3	Y	-0-					10
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	26	1	442	3	Y	-0-					10

STEWART WELL #: 3016 RRCID -> 243765 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4760 - 4812

03	155	N	70	-0-	-85	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	3	N	-0-					-0-
05	124	N	54	-0-	-70	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
07	124	N	29	-0-	-95	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 9X RRCID -> 243769 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 5444 - 6680

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH EE WELL #: 2904 RRCID -> 243770 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 21 RRCID -> 243814 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6482 - 7634

03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	Y	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 21S RRCID -> 243817 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 4394 - 5060

03	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 207 WELL #: 12S RRCID -> 243819 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4354 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE STATE 152 WELL #: 3 RRCID -> 243858 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5290 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	3	N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	26	1	314	3	N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	26	1	294	3	N	-0-					-0-
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	26	1	269	3	N	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	29	1	284	3	N	-0-					-0-
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	30	1	253	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 24 RRCID -> 243860 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5170 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	21	1	1325	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	25	1	1148	3	Y	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	26	1	1213	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1177	-0-	-218	-0-	26	1	1151	3	Y	-0-					-0-
*08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	27	1	1175	3	Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "M" 148 WELL #: 2 RRCID -> 243877 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6838 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 17 RRCID -> 243907 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2905 RRCID -> 243909 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH N 13 WELL #: 3 RRCID -> 243947 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6572 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	19	1	159	3	N	-0-					1
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	24	1	149	3	N	-0-					1
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	26	1	168	3	N	-0-	1	1			-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	21	1	154	3	N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	18	1	162	3	N	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	19	1	155	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WHITEHEAD 6 WELL #: 7 RRCID -> 243950 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496 N	369	-0-	-127	-0-	20	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	510 N	353	-0-	-157	-0-	21	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	589 N	373	-0-	-216	-0-	29	1	344	3	Y	-0-					-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	36	1	446	3	Y	-0-					-0-
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	37	1	434	3	Y	-0-					-0-
*08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	413	3	Y	-0-					-0-

JERRY JOHNSON 3.9 WELL #: 1X RRCID -> 243953 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118

03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
06	690 N	637	-0-	-53	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
07	775 N	690	-0-	-85	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
*08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 983 RRCID -> 243972 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6578 - 7845

03	750 N	750	-0-	-0-	-0-	103	1	647	3	N	-0-					2
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	97	1	603	3	N	-0-					2
05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	73	1	595	3	N	-0-	2	1			-0-
06	695 N	695	-0-	-0-	-0-	89	1	606	3	N	-0-					-0-
07	713 N	713	-0-	-0-	-0-	88	1	625	3	N	-0-					-0-
*08	725 N	725	-0-	-0-	-0-	92	1	633	3	N	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH H 102 WELL #: 2 RRCID -> 243975 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862

03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
07	527 N	478	-0-	-49	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
08	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	2			Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 11 RRCID -> 243978 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6436 - 7846

03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	37	1	440	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	396	3	Y	2					3
						2	9									
05	465 N	401	-0-	-64	-0-	38	1	363	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	450 N	377	-0-	-73	-0-	35	1	342	3	Y	-0-					-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	39	1	396	3	Y	-0-					-0-
*08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	37	1	380	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY RANCH A WELL #: 7303 RRCID -> 243982 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108

03	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	1	1	394	2	N	-0-					-0-
05	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	3	1	415	2	N	-0-					-0-
08	403 N	391	-0-	-12	-0-	16	1	375	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 107 WELL #: 12E RRCID -> 243985 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6798 - 6886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3015 RRCID -> 244149 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 4120 - 4294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	1			N	-0-					-0-
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	93	1	15	3	N	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	96	1	8	3	N	-0-					-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			N	-0-					-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	96	1	11	3	N	-0-					-0-
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	96	1	10	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 31 RRCID -> 244152 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5210 - 6508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	8	1	489	3	Y	-0-					-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	9	1	430	3	Y	-0-					-0-
06	510 N	459	-0-	-51	-0-	10	1	449	3	Y	-0-					-0-
07	527 N	303	-0-	-224	-0-	7	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	434 N	368	-0-	-66	-0-	8	1	360	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3128 RRCID -> 244155 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5452 - 6666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	267	1	153	3	Y	-0-					1
04	390 N	388	-0-	-2	-0-	80	1	308	3	Y	-0-					1
05	465 N	414	-0-	-51	-0-	33	1	381	3	Y	-0-					1
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	36	1	359	3	Y	-0-					1
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	42	1	361	3	Y	-0-					1
08	403 N	395	-0-	-8	-0-	49	1	346	3	Y	-0-					1

GENINI WELL #: 3130 RRCID -> 244174 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	250	1	143	3	Y	-0-					1
04	360 N	357	-0-	-3	-0-	74	1	283	3	Y	-0-					1
05	403 N	382	-0-	-21	-0-	31	1	351	3	Y	-0-					1
06	390 N	364	-0-	-26	-0-	33	1	331	3	Y	-0-					1
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	37	1	325	3	Y	-0-					1
*08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	47	1	331	3	Y	-0-					1

MORRISS BROS. C3 WELL #: 2 RRCID -> 244184 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 310 RRCID -> 244188 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					1
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-					1
05	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	3			Y	-0-					1
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3			Y	-0-					1
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					1
08	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN, JACK W. A. WELL #: 7 RRCID -> 244194 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620 N	495	-0-	-125	-0-	27	1	468	3	Y	-0-					-0-
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	Y	-0-					-0-
05	558 N	507	-0-	-51	-0-	40	1	467	3	Y	-0-					-0-
06	480 N	476	-0-	-4	-0-	35	1	441	3	Y	-0-					-0-
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	38	1	451	3	Y	-0-					-0-
08	496 N	480	-0-	-16	-0-	38	1	442	3	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 8 RRCID -> 244197 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882

03	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
04	480 N	462	-0-	-18	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
05	527 N	465	-0-	-62	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
*08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-

BROWN, JACK "D" WELL #: 3 RRCID -> 244205 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940

03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 244217 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900

03	558 N	351	-0-	-207	-0-	351	3			Y	-0-					1
04	510 N	297	-0-	-213	-0-	297	3			Y	-0-					1
05	589 N	157	-0-	-432	-0-	157	3			Y	-0-					1
06	330 N	160	-0-	-170	-0-	160	3			Y	-0-					1
07	310 N	95	-0-	-215	-0-	95	3			Y	-0-					1
08	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	3			Y	-0-					1

MAYER RANCH G WELL #: 703 RRCID -> 244222 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 6712 - 8198

03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	3	N	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	3	N	-0-					-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	13	1	109	3	N	-0-					-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	15	1	104	3	N	-0-					-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	15	1	108	3	N	-0-					-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	16	1	107	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 3 RRCID -> 244233 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698

03	434 N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	420 N	334	-0-	-86	-0-	1	1	333	2	N	-0-					-0-
05	434 N	296	-0-	-138	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	360 N	265	-0-	-95	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	2	1	376	2	N	-0-					-0-
*08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	18	1	418	2	N	-0-					-0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 4 RRCID -> 244239 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982

03	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	4	1	1389	2	N	-0-					-0-
05	1488 N	1349	-0-	-139	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
06	1320 N	932	-0-	-388	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	9	1	1443	2	N	-0-					-0-
*08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	57	1	1360	2	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD 8 WELL #: 4 RRCID -> 244241 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	9	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	3	3	1	9	Y	1	4	1			2
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	1					3
							1	9									
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	1	1			2
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	5					7
							6	9									
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	1	6	1			2
							1	9									

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244251 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	49	1	512	3	Y	3	5	1			11
							3	9									
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	44	1	497	3	Y	1	4	1			8
							1	9									
05	589	N	556	-0-	-33	-0-	46	1	507	3	Y	3	3	1			8
							3	9									
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	41	1	490	3	Y	1	5	1			4
							1	9									
07	558	N	413	-0-	-145	-0-	33	1	379	3	Y	1					5
							1	9									
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	42	1	583	3	Y	1	2	1			4
							1	9									

SIMMONS 71 WELL #: 16 RRCID -> 244253 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	81	1	956	3	Y	-0-					2
04	960	N	923	-0-	-37	-0-	70	1	853	3	Y	-0-					2
05	992	N	856	-0-	-136	-0-	81	1	775	3	Y	-0-					2
06	960	N	943	-0-	-17	-0-	88	1	855	3	Y	-0-					2
07	961	N	925	-0-	-36	-0-	83	1	842	3	Y	-0-	2	1			-0-
*08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	78	1	793	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 18 RRCID -> 244262 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5682 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 19 RRCID -> 244277 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	3	N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	366	3	N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	3	N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	32	1	373	3	N	-0-					-0-
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	32	1	367	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RYAN WELL #: 2206 RRCID -> 244296 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	42	1	437	3	Y	12	12	1			28
							13	9									
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	32	1	354	3	Y	8	17	1			19
							9	9									
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	38	1	418	3	Y	13	5	1			27
							14	9									
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	43	1	513	3	Y	21	22	1			26
							23	9									
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	31	1	355	3	Y	11					37
							12	9									
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	39	1	542	3	Y	16	19	1			34
							18	9									

POWELL 23 WELL #: 11 RRCID -> 244298 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352

03	465	N	304	-0-	-161	-0-	26	1	267	3	Y	10	9	1			20
							11	9									
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	29	1	328	3	Y	8	13	1			15
							9	9									
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	26	1	287	3	Y	5	4	1			16
							6	9									
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	28	1	336	3	Y	5	10	1			11
							6	9									
07	372	N	244	-0-	-128	-0-	19	1	222	3	Y	3					14
							3	9									
*08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	27	1	366	3	Y	5	7	1			12
							6	9									

PFLUGER 85 WELL #: 10 RRCID -> 244303 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3752 - 4434

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

VALLIANT LR WELL #: 307 RRCID -> 244342 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 8342

03	372	N	361	-0-	-11	-0-	20	1	341	3	N	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	21	1	321	3	N	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	28	1	326	3	N	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	25	1	317	3	N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	3	N	-0-					-0-
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH NNN 152 WELL #: 2 RRCID -> 244346 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6568 - 7044

03	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 604 RRCID -> 244347 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6716 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	28	1	178	3	N	-0-	1	1			3
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	26	1	160	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	180	3	N	-0-	2	1			1
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	25	1	171	3	N	-0-					1
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	26	1	182	3	N	-0-					1
08	217	N	137	-0-	-80	-0-	17	1	120	3	N	-0-	1	1			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 22 RRCID -> 244368 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY 35 WELL #: 13 RRCID -> 244370 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5128 - 6537

03	465	N	11	-0-	-454	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	15	-0-	-405	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	8	-0-	-457	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

GENINI 39 WELL #: 22 RRCID -> 244417 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496

03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	278	1	159	3	Y	-0-					1
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	78	1	299	3	Y	-0-					1
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	34	1	392	3	Y	-0-					1
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	37	1	368	3	Y	-0-					1
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	44	1	379	3	Y	-0-					1
08	434	N	367	-0-	-67	-0-	46	1	321	3	Y	-0-					1

WHITEHEAD 6 WELL #: 4 RRCID -> 244425 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144

03	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	55	1	949	3	N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	60	1	930	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	983	-0-	-102	-0-	77	1	906	3	N	-0-					-0-
06	960	N	948	-0-	-12	-0-	70	1	878	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	983	-0-	-40	-0-	77	1	906	3	N	-0-					-0-
08	992	N	966	-0-	-26	-0-	77	1	889	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 28 RRCID -> 244439 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318

03	372	N	312	-0-	-60	-0-	23	1	289	3	N	-0-					-0-
04	360	N	239	-0-	-121	-0-	18	1	221	3	N	-0-					-0-
05	403	N	134	-0-	-269	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	22	1	228	3	N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	29	1	285	3	N	-0-					-0-
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART WELL #: 3013 RRCID -> 245183 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 2892 - 4954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISS 62 WELL #: 7 RRCID -> 245184 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4698 - 5666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	1					1
						1	9									
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	1					2
						1	9									
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-	1	1			1

SIMMONS 72 WELL #: 17 RRCID -> 245186 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6410 - 7822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	26	1	305	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	303	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	287	-0-	-23	-0-	27	1	260	3	Y	-0-					-0-
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	28	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	294	-0-	-47	-0-	26	1	268	3	Y	-0-					-0-
*08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	3	Y	-0-					-0-

MORRISS 63 WELL #: 8 RRCID -> 245227 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4594 - 5594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	90	-0-	-34	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 23 RRCID -> 245229 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 18 RRCID -> 245235 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					1
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					1
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	90 N	17	-0-	-73	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
*08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 71 WELL #: 15 RRCID -> 245238 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	31	1	366	3	Y	-0-					1
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	28	1	337	3	Y	-0-					1
05	372 N	320	-0-	-52	-0-	30	1	289	3	Y	1					2
						1	9									
06	390 N	335	-0-	-55	-0-	31	1	304	3	Y	-0-	1	1			1
07	372 N	327	-0-	-45	-0-	29	1	298	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	26	1	264	3	Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3012 RRCID -> 245625 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 2857 - 4730

03	310 N	272	-0-	-38	-0-	193	1	79	3	N	-0-					-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	187	1	90	3	N	-0-					-0-
05	310 N	219	-0-	-91	-0-	192	1	27	3	N	-0-					-0-
06	270 N	219	-0-	-51	-0-	186	1	33	3	N	-0-					-0-
07	279 N	107	-0-	-172	-0-	69	1	38	3	N	-0-					-0-
08	217 N	164	-0-	-53	-0-	131	1	33	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 15 RRCID -> 245631 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5704 - 7728

03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	480 N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 28 RRCID -> 245636 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4882 - 6318

03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	27	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			Y	-0-					-0-
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
*08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 32 RRCID -> 245638 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 4856 - 6294

03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	83	1	260	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	1			Y	-0-					-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. G WELL #: 6 RRCID -> 245662 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6622 - 7212

03	434 N	314	-0-	-120	-0-	43	1	270	3	N	1	1	1			3
						1	9									
04	420 N	395	-0-	-25	-0-	55	1	340	3	N	-0-	1	1			2
05	434 N	352	-0-	-82	-0-	38	1	313	3	N	1	1	1			2
						1	9									
06	300 N	182	-0-	-118	-0-	23	1	159	3	N	-0-	1	1			1
07	403 N	378	-0-	-25	-0-	47	1	331	3	N	-0-					1
*08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	55	1	376	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY WELL #: 126C RRCID -> 245817 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 5044 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	20	-0-	-476	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
04	330	N	46	-0-	-284	-0-	46	1			Y	-0-					-0-
05	372	N	62	-0-	-310	-0-	62	1			Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	1			Y	-0-					-0-

MAYER WELL #: 57 RRCID -> 245823 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	40	1	819	3	N	-0-					3
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	38	1	753	3	N	1					4
							1	9									
05	899	N	811	-0-	-88	-0-	38	1	773	3	N	-0-	3	1			1
06	840	N	776	-0-	-64	-0-	38	1	738	3	N	-0-					1
07	806	N	802	-0-	-4	-0-	40	1	761	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	806	N	801	-0-	-5	-0-	41	1	760	3	N	-0-					1

MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245869 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	661	-0-	-145	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	630	N	538	-0-	-92	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 6 RRCID -> 245971 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	68	1	425	3	N	1	1	1			3
							1	9									
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	66	1	408	3	N	-0-	1	1			2
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	56	1	461	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	60	1	404	3	N	-0-	1	1			1
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	59	1	417	3	N	-0-					1
08	496	N	446	-0-	-50	-0-	57	1	389	3	N	-0-	1	1			-0-

MAYER 37 WELL #: 14 RRCID -> 245979 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 13 RRCID -> 246019 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1711	-0-	-397	-0-	121	1	1	2	N	12	15	1			17
							1576	3	13	9							
04	1980	N	1149	-0-	-831	-0-	80	1	1	2	N	9	14	1			12
							1058	3	10	9							
05	2263	N	1155	-0-	-1108	-0-	92	1	1057	3	N	5	11	1			6
							6	9									
06	1650	N	998	-0-	-652	-0-	65	1	927	3	N	5	4	1			7
							6	9									
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	91	1	1412	3	N	9	7	1			9
							10	9									
*08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	149	1	2	2	N	13	8	1			14
							2111	3	14	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 3 RRCID -> 246230 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 17 RRCID -> 246305 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956

03	15	N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					2
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					2
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH SWD WELL #: 115 RRCID -> 246521 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6625 - 8200

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 4 RRCID -> 246733 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920

03	806	N	596	-0-	-210	-0-	33	1	563	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	35	1	545	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	592	-0-	-121	-0-	46	1	546	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	41	1	509	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	45	1	533	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	45	1	525	3	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 5 RRCID -> 246741 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808

03	558	N	479	-0-	-79	-0-	26	1	453	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	28	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	459	-0-	-99	-0-	36	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	43	1	543	3	Y	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	39	1	454	3	Y	-0-					-0-
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	37	1	431	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 27 RRCID -> 246744 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 6230 - 8224

03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	95	1	1008	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	88	1	876	3	Y	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	94	1	894	3	Y	2					2
							2	9									
06	1050	N	830	-0-	-220	-0-	94	1	736	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	109	1	886	3	Y	-0-					-0-
*08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	104	1	894	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 46 WELL #: 28 RRCID -> 246746 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	49	1	515	3	Y	-0-					-0-
04	480 N	415	-0-	-65	-0-	38	1	377	3	Y	-0-					-0-
05	527 N	433	-0-	-94	-0-	41	1	392	3	Y	-0-					-0-
06	540 N	468	-0-	-72	-0-	53	1	415	3	Y	-0-					-0-
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	53	1	436	3	Y	-0-					-0-
*08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	46	1	400	3	Y	-0-					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 29 RRCID -> 246752 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6188 - 8078

03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	44	1	470	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	480 N	406	-0-	-74	-0-	37	1	369	3	Y	-0-					-0-
05	496 N	393	-0-	-103	-0-	37	1	356	3	Y	-0-					-0-
06	480 N	389	-0-	-91	-0-	44	1	345	3	Y	-0-					-0-
07	434 N	208	-0-	-226	-0-	23	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	403 N	137	-0-	-266	-0-	14	1	123	3	Y	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 15 RRCID -> 247086 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 8700

03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-
05	620 N	513	-0-	-107	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	540 N	483	-0-	-57	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	558 N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 16 RRCID -> 247088 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 6420 - 8756

03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 24 RRCID -> 247123 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4952 - 6356

03	620 N	384	-0-	-236	-0-	13	1	371	3	Y	-0-					-0-
04	660 N	449	-0-	-211	-0-	109	1	340	3	Y	-0-					-0-
05	744 N	319	-0-	-425	-0-	319	1			Y	-0-					-0-
06	360 N	309	-0-	-51	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
07	465 N	333	-0-	-132	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
*08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 19S RRCID -> 247124 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 4166

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 13 RRCID -> 247127 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5674 - 6862

03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
*08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 25S RRCID -> 247128 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 2882 - 3316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 1622 RRCID -> 247132 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 5500 - 7504

03	403	N	338	-0-	-65	-0-	215	1	123	3	Y	-0-					1
04	360	N	272	-0-	-88	-0-	56	1	216	3	Y	-0-					1
05	434	N	262	-0-	-172	-0-	21	1	241	3	Y	-0-					1
06	330	N	226	-0-	-104	-0-	21	1	205	3	Y	-0-					1
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	40	1	343	3	Y	-0-					1
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	37	1	262	3	Y	-0-					1

WILSON, DUKE 172 WELL #: 21 RRCID -> 247153 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776

03	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	1			N	-0-					1
04	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-	1	1			-0-
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

ROUSSELOT RANCH "A" WELL #: 113 RRCID -> 247155 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7474 - 8214

03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	3	N	-0-					1
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	N	-0-					1
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	18	1	208	3	N	-0-	1	1			-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-					-0-
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	N	-0-					-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 14 RRCID -> 247177 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 5571 - 7525

03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					1
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					1
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					1
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					1
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					1
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					1

WILSON, DUKE 171 WELL #: 19 RRCID -> 247189 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 8152

03	310	N	183	-0-	-127	-0-	20	1	163	3	N	-0-					-0-
04	270	N	167	-0-	-103	-0-	13	1	154	3	N	-0-					-0-
05	310	N	170	-0-	-140	-0-	14	1	156	3	N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	14	1	148	3	N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	15	1	152	3	N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	16	1	133	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 204 RRCID -> 247228 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5491 - 6512

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1276S RRCID -> 247430 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5744 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 310 RRCID -> 247440 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 2892 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	7	1	214	3	N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	9	1	324	3	N	-0-					-0-
05	279	N	134	-0-	-145	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
07	279	N	141	-0-	-138	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 24 RRCID -> 247446 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	3	Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	25	1	197	3	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	25	1	200	3	Y	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1277S RRCID -> 247449 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 4172 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 29 RRCID -> 247451 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 4950 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 4 RRCID -> 247452 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	166	3	Y	4					6
							4	9									
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	16	1	157	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	Y	-0-	1	1			1
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	173	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES RANCH 157 WELL #: 1 RRCID -> 247454 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6160 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	86	1	2	3	Y	92	159	1			220
							101	9									
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	71	1	1	3	Y	87	175	1			132
							96	9									
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	9	Y	93					225
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	41	1	100	9	Y	91	173	1			143
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	47	1	103	9	Y	94					237
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	50	1	102	9	Y	93	160	1			170

CANYON RANCH 114 WELL #: 20S RRCID -> 247455 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 4484 - 5104

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY 115 WELL #: 27 RRCID -> 247457 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5882 - 6028

03	T. A.		30	-0-	30	149	30	1			Y	-0-					-0-
04	149	X	-0-	-0-	-149	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. #39 WELL #: 9 RRCID -> 247459 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					-0-
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 14 RRCID -> 247645 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6568 - 6936

03	496	N	423	-0-	-73	-0-	46	1	377	3	N	-0-					4
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	71	1	438	3	N	-0-					4
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	67	1	432	3	N	-0-	4	1			-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	58	1	426	3	N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	50	1	447	3	N	-0-					-0-
08	496	N	489	-0-	-7	-0-	54	1	434	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

CANYON RANCH 114 WELL #: 21S RRCID -> 247647 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3582 - 5102

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 8219S RRCID -> 247648 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 4166 - 5194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 105 RRCID -> 247707 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3004 - 3880

03	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 268 RRCID -> 247708 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 4140 - 6496

03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	59	1	463	3	N	-0-					3
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	57	1	426	3	N	1					4
						1	9									
05	558 N	484	-0-	-74	-0-	60	1	424	3	N	-0-	1	1			3
06	510 N	446	-0-	-64	-0-	52	1	393	3	N	1					4
						1	9									
07	496 N	461	-0-	-35	-0-	58	1	403	3	N	-0-					4
*08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	87	1	586	3	N	-0-	4	1			-0-

CANYON RANCH WELL #: 9318S RRCID -> 247709 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4482 - 5236

03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	85	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	49	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	72	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	98	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	117	-0-	117	117	101	1	16	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	101	-0-	101	218	101	1			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 13 RRCID -> 247711 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7438 - 7498

03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	94	1	1221	3	N	51	49	1			69
						56	9									
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	89	1	1	2	N	39	52	1			56
						1167	3	43	9							
05	1488 N	1218	-0-	-270	-0-	96	1	1097	3	N	23	56	1			23
						25	9									
06	1320 N	1245	-0-	-75	-0-	81	1	1153	3	N	10	14	1			19
						11	9									
07	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	77	1	1192	3	N	15	18	1			16
						17	9									
*08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	84	1	1	2	N	14	11	1			19
						1192	3	15	9							

CANYON RANCH 126 WELL #: 19S RRCID -> 247712 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 4516 - 6066

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 8220S RRCID -> 247732 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9319S RRCID -> 247733 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4304 - 5218

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN 16 WELL #: 7 RRCID -> 247734 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 4730 - 6240

03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	95	1	457	3	Y	-0-					2
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	104	1	484	3	Y	-0-					2
05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	94	1	408	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	540 N	320	-0-	-220	-0-	59	1	261	3	Y	-0-					-0-
07	620 N	133	-0-	-487	-0-	26	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	496 N	380	-0-	-116	-0-	69	1	311	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2603 RRCID -> 247736 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782

03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	N	-0-					-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 16S RRCID -> 247801 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4756 - 6414

03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 14 RRCID -> 247808 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240

03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 248158 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	237	-0-	-259	-0-	17	1	202	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
04	480	N	241	-0-	-239	-0-	18	1	215	3	Y	7					9
							8	9									
05	558	N	169	-0-	-389	-0-	16	1	153	3	Y	-0-	8	1			1
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	22	1	210	3	Y	1					2
							1	9									
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	16	1	164	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 32 RRCID -> 248478 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 5038 - 6406

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 30 RRCID -> 248484 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6720 - 7084

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 10E RRCID -> 248485 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4328 - 5546

03	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 9 RRCID -> 248492 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010

03	248	N	219	-0-	-29	-0-	20	1	199	3	Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	26	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	19	1	188	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	155	-0-	-62	-0-	16	1	139	3	Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3014 RRCID -> 248510 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 2886 - 4718

03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	1			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
07	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	1			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	1			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 9320S RRCID -> 248512 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4600 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	77	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	46	1	1	3	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	1	1	3	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	1			Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	95	1	4	3	Y	-0-					-0-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	95	1	11	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 18E RRCID -> 248533 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4084 - 6366

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					1
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					1
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					1
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					1
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					1
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					1

CANYON RANCH 107 WELL #: 17E RRCID -> 248535 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4178 - 6434

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2805 RRCID -> 248538 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782

03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	38	1	237	3	N	-0-	1	1			4
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	33	1	207	3	N	1	1	1			4
							1	9									
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	27	1	223	3	N	-0-	3	1			1
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	31	1	212	3	N	-0-					1
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	30	1	216	3	N	-0-	1	1			-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	31	1	210	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 21S RRCID -> 248886 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4352 - 5034

03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	241	-0-	-224	-0-	241	3			Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 102 RRCID -> 248887 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2280 - 4818

03	124	N	81	-0-	-43	-0-	10	1	71	3	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	N	-0-					-0-
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	9	1	63	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 46 WELL #: 30 RRCID -> 248894 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	Y	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 16 RRCID -> 248900 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 6416 - 7608

03	279	N	256	-0-	-23	-0-	14	1	242	3	N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	N	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	20	1	232	3	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	3	N	-0-					-0-
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 139 RRCID -> 248902 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5158 - 6010

03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

BROWN RANCH B-146 WELL #: 2 RRCID -> 248946 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7042 - 8976

03	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	3077	-0-	-209	-0-	3077	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2996	-0-	-94	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	3152	-0-	-72	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	3101	-0-	-123	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 21 RRCID -> 249079 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 7938

03	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-	3	1			-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

SAWYER JONES WELL #: 1711 RRCID -> 249081 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5892 - 8784

03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

KELLY 102 WELL #: 28 RRCID -> 249262 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4870 - 6252

03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	13	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	16	-0-	-74	-0-	4	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	1			Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY WELL #: 149 RRCID -> 249274 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5156 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 153 RRCID -> 249275 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5140 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	2	63	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 11 RRCID -> 249277 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6338 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 106 RRCID -> 249278 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2450 - 3859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	55	1	58	3	N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	55	1	118	3	N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	56	1	56	3	N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	56	1	82	3	N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	57	1	79	3	N	-0-					-0-
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	57	1	76	3	N	-0-					-0-

DUNBAR, NED WELL #: 83 RRCID -> 249297 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5244 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 266 RRCID -> 249318 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4662 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	982	-0-	-41	-0-	111	1	871	3	N	-0-					-0-
04	990	N	894	-0-	-96	-0-	105	1	789	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	921	-0-	-102	-0-	115	1	806	3	N	-0-					-0-
06	960	N	928	-0-	-32	-0-	109	1	819	3	N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	122	1	841	3	N	-0-					-0-
08	930	N	920	-0-	-10	-0-	119	1	801	3	N	-0-					-0-

EPPS, H.C. #38 WELL #: 10 RRCID -> 249441 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 4520 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	39	1	458	3	Y	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	42	1	480	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	40	1	475	3	Y	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	42	1	509	3	Y	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	41	1	489	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	471	-0-	-56	-0-	37	1	434	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN 16 WELL #: 6 RRCID -> 249449 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4312 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	117	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	113	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	116	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	113	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	116	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	116	1	66	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2164S RRCID -> 249450 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 4260 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 5 RRCID -> 249462 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	95	1	1125	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	86	1	1044	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	104	1	997	3	Y	2					2
							2	9									
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	112	1	1095	3	Y	-0-					2
07	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	104	1	1056	3	Y	-0-	2	1			-0-
*08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	101	1	1025	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 20S RRCID -> 249479 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4608 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8318S RRCID -> 249482 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4698 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 104 RRCID -> 249602 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 2264 - 4003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 3 RRCID -> 249749 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8982 - 9096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	85	1	786	3	Y	-0-					-0-
04	900 N	773	-0-	-127	-0-	75	1	698	3	Y	-0-					-0-
05	1023 N	639	-0-	-384	-0-	74	1	565	3	Y	-0-					-0-
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	95	1	753	3	Y	-0-					-0-
07	806 N	771	-0-	-35	-0-	78	1	693	3	Y	-0-					-0-
*08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	103	1	743	3	Y	-0-					-0-

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 249761 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8370 - 9164

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN 17 WELL #: 4 RRCID -> 249790 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 4714 - 6375

03	806 N	711	-0-	-95	-0-	122	1	589	3	Y	-0-	11	1			8
04	720 N	665	-0-	-55	-0-	118	1	546	3	Y	1					9
						1	9									
05	837 N	649	-0-	-188	-0-	121	1	528	3	Y	-0-	7	1			2
06	727 N	727	-0-	-0-	-0-	134	1	593	3	Y	-0-	1	1			1
07	682 N	668	-0-	-14	-0-	131	1	537	3	Y	-0-					1
08	651 N	606	-0-	-45	-0-	110	1	496	3	Y	-0-	1	1			-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 8 RRCID -> 249795 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4728 - 5723

03	186 N	141	-0-	-45	-0-	12	1	129	3	N	-0-	1	1			1
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	N	-0-					1
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	16	1	162	3	N	-0-					1
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	N	3					4
						3	9									
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	18	1	180	3	N	1	2	1			3
						1	9									
*08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	3	N	-0-					3

SHURLEY WELL #: 147 RRCID -> 249797 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5922

03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2073S RRCID -> 249799 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 4304 - 5020

03	217 N	150	-0-	-67	-0-	150	3			Y	-0-					1
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3			Y	-0-					1
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3			Y	-0-					1
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					1
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					1
08	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	3			Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL WELL #: 803 RRCID -> 249840 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 2028 - 3934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	34	1	253	3	N	-0-					-0-
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	32	1	239	3	N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	32	1	254	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	33	1	268	3	N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	33	1	263	3	N	-0-					-0-
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	35	1	255	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 102 RRCID -> 249902 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	N	-0-					1
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					1
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-	1	1			-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-

WARD 114 WELL #: 26X RRCID -> 249904 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	38	1	517	3	N	1	3	1			1
							1	9									
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	39	1	469	3	N	1					2
							1	9									
05	496	N	428	-0-	-68	-0-	30	1	397	3	N	1					3
							1	9									
06	540	N	398	-0-	-142	-0-	28	1	370	3	N	-0-					3
07	527	N	168	-0-	-359	-0-	12	1	155	3	N	1					4
							1	9									
08	434	N	375	-0-	-59	-0-	26	1	349	3	N	-0-	3	1			1

CANYON RANCH WELL #: 5003E RRCID -> 250162 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 4225 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 8 RRCID -> 250338 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	176	-0-	-165	-0-	8	1	168	3	N	-0-					3
04	300	N	170	-0-	-130	-0-	8	1	162	3	N	-0-					3
05	341	N	171	-0-	-170	-0-	8	1	163	3	N	-0-	3	1			-0-
06	180	N	67	-0-	-113	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
07	186	N	42	-0-	-144	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	33	1	600	3	N	2					2
							2	9									

SHURLEY WELL #: 143 RRCID -> 250513 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5196 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD 8 WELL #: 5 RRCID -> 250516 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H.C. 49 WELL #: 5 RRCID -> 250520 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 4044 - 6357

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			Y	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	1			Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			Y	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. #39 WELL #: 14 RRCID -> 250523 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4468 - 6490

03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	15	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	16	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	Y	-0-					-0-

POWELL 4 WELL #: 2 RRCID -> 250525 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7368 - 7414

03	310	N	107	-0-	-203	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					2
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	254	3	Y	-0-					2
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	19	1	215	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	154	-0-	-125	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
*08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	3	Y	-0-					-0-

PFLUGER 85 WELL #: 21 RRCID -> 250527 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4227 - 4460

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 114 WELL #: 19S RRCID -> 250529 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4342 - 4852

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 9321S RRCID -> 250531 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4556 - 5178

03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					1
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					1
05	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	3			Y	-0-					1
06	960	N	876	-0-	-84	-0-	876	3			Y	-0-					1
07	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	3			Y	-0-					1
08	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3			Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "CC" WELL #: 2704 RRCID -> 250533 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	247	1	105	3	N	3	1	1			6
							3	9									
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	81	3	N	1	1	1			6
							1	9									
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	237	1	56	3	N	-0-	2	1			4
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	232	1	60	3	N	7					11
							8	9									
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	244	1	98	3	N	5	5	1			11
							6	9									
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	239	1	62	3	N	-0-	4	1			7

DUNBAR, NED WELL #: 82 RRCID -> 250540 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5184 - 6092

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHURLEY RR 4A WELL #: 4 RRCID -> 250543 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004

03	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	3			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 12 RRCID -> 250585 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7422 - 8070

03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	106	1	1375	3	N	1	3	1			2
							1	9									
04	1440	N	1395	-0-	-45	-0-	98	1	1	2	N	1	2	1			1
							1295	3	1	9							
05	1643	N	1433	-0-	-210	-0-	115	1	1318	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1440	N	1411	-0-	-29	-0-	93	1	1318	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	85	1	1325	3	N	-0-					-0-
*08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	95	1	1	2	N	-0-					-0-
							1341	3									

EPPS, H.C. 49 WELL #: 4 RRCID -> 250589 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4520 - 6576

03	155	N	145	-0-	-10	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	12	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 250599 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	43	1	576	3	N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	43	1	519	3	N	-0-					-0-
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	36	1	472	3	N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	36	1	476	3	N	-0-					-0-
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	35	1	459	3	N	-0-					-0-
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	33	1	429	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 123 WELL #: 29 RRCID -> 250692 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5018 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	19	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	17	1	134	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	17	1	133	3	Y	-0-					-0-

SHURLEY 123 WELL #: 30 RRCID -> 250699 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5034 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	24	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	24	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	23	1	190	3	Y	-0-					-0-
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	188	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 8317S RRCID -> 250706 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4717 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	9	1	72	3	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	9	1	74	3	N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 8 RRCID -> 250708 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6664 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	166	1	132	3	N	-0-					1
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	21	1	128	3	N	-0-					1
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	162	1	146	3	N	-0-	1	1			-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	160	1	138	3	N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	165	1	144	3	N	-0-					-0-
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	165	1	140	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 152 RRCID -> 250709 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5322 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 20 RRCID -> 250728 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5044 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

COLLIER, SHURLEY WELL #: 21 RRCID -> 250730 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5052 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY 110 WELL #: 22 RRCID -> 250734 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5582 - 6544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	N	-0-					-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-
*08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 26 RRCID -> 250815 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5466 - 6702

03	124 N	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
05	124 N	92	-0-	-32	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	3	N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH B WELL #: 543E RRCID -> 250824 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4670 - 5712

03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
*08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-

SHURLEY 141 WELL #: 29 RRCID -> 250827 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 5316 - 6585

03	T. A.	193	-0-	193	2468	20	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	2641 X	173	-0-	-2468	-0-	3	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	169	3	Y	-0-					-0-
07	186 N	176	-0-	-10	-0-	4	1	172	3	Y	-0-					-0-
*08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	174	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 20E RRCID -> 251281 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 4546 - 6372

03	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					1
04	390 N	338	-0-	-52	-0-	338	3			Y	-0-					1
05	434 N	378	-0-	-56	-0-	378	3			Y	-0-					1
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					1
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					1
*08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					1

HILL-RAY, MAY "E" WELL #: 3 RRCID -> 251438 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7412 - 9004

03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	3	N	-0-					-0-
05	93 N	92	-0-	-1	-0-	11	1	81	3	N	-0-					-0-
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	10	1	79	3	N	-0-					-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	10	1	73	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 7 RRCID -> 251541 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 6412 - 7654

03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	N	-0-					-0-
04	390 N	384	-0-	-6	-0-	18	1	366	3	N	-0-					-0-
05	465 N	398	-0-	-67	-0-	19	1	379	3	N	-0-					-0-
06	390 N	380	-0-	-10	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
07	403 N	397	-0-	-6	-0-	20	1	377	3	N	-0-					-0-
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	20	1	368	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 107 WELL #: 19E RRCID -> 251758 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 3504 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	66	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	10	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 23 RRCID -> 252085 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 5516 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	802	-0-	-190	-0-	55	1	740	3	N	6	32	1			4
							7	9									
04	1110	N	717	-0-	-393	-0-	55	1	655	3	N	6					10
							7	9									
05	1178	N	675	-0-	-503	-0-	47	1	619	3	N	8					18
							9	9									
06	780	N	692	-0-	-88	-0-	48	1	637	3	N	6					24
							7	9									
07	744	N	689	-0-	-55	-0-	49	1	634	3	N	5					29
							6	9									
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	46	1	604	3	N	4	27	1			6
							4	9									

WARD, RIP "B" WELL #: 5 RRCID -> 252096 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 5342 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-					1
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-					1
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	31	1	102	3	N	-0-					1
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	22	1	100	3	N	-0-	1	1			-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	3	N	-0-					-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	15	1	108	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 6 RRCID -> 252577 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	17	1	205	3	N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	17	1	197	3	N	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	17	1	198	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 110 WELL #: 25 RRCID -> 252603 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5504 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	3	N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	3	N	-0-					-0-
05	403	N	337	-0-	-66	-0-	25	1	312	3	N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	47	1	309	3	N	-0-					-0-
07	434	N	364	-0-	-70	-0-	31	1	333	3	N	-0-					-0-
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	35	1	343	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 310S RRCID -> 252708 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2732 - 4764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEENE C WELL #: 3 RRCID -> 252720 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8164 - 8430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527 N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	510 N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	527 N	395	-0-	-132	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	558 N	433	-0-	-125	-0-	433	2			N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252908 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

03	620 N	66	-0-	-554	-0-	6	1	58	3	N	2	9	1			14
						2	9									
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	44	1	1	2	N	10	5	1			19
						410	3	11	9							
05	558 N	533	-0-	-25	-0-	47	1	1	2	N	13	11	1			21
						471	3	14	9							
06	539 N	539	-0-	-0-	-0-	51	1	1	2	N	10	13	1			18
						476	3	11	9							
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	56	1	1	2	N	11	6	1			23
						499	3	12	9							
*08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	51	1	3	2	N	9	6	1			26
						493	3	10	9							

CANYON RANCH 219 WELL #: 2E RRCID -> 253258 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 4759 - 5084

03	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 404 RRCID -> 253400 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914

03	279 N	234	-0-	-45	-0-	32	1	202	3	N	-0-					1
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	3	N	-0-					1
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	25	1	203	3	N	-0-	1	1			-0-
06	240 N	223	-0-	-17	-0-	29	1	194	3	N	-0-					-0-
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	26	1	182	3	N	-0-					-0-
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	25	1	175	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. K WELL #: 12 RRCID -> 254081 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6360 - 6706

03	124 N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	3	N	-0-					-0-
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	16	1	101	3	N	-0-					-0-
05	155 N	103	-0-	-52	-0-	14	1	89	3	N	-0-					-0-
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	12	1	85	3	N	-0-					-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	11	1	98	3	N	-0-					-0-
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	N	-0-					-0-

NOLEN PARTNERS A WELL #: 1282 RRCID -> 254456 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5920 - 6970

03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	279 N	102	-0-	-177	-0-	102	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

NICKS, GERALD 8 WELL #: 6 RRCID -> 254458 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 7 RRCID -> 254461 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7304 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	17	13	1			21
							19	9									
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	5	1	62	3	Y	6	23	1			4
							7	9									
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	6	1	63	3	Y	7					11
							8	9									
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	6	1	60	3	Y	4					15
							4	9									
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	4					19
							4	9									
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	3	16	1			6
							3	9									

GENINI 31 WELL #: 24 RRCID -> 254526 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6097 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	41	1	24	3	Y	-0-					1
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	13	1	50	3	Y	-0-					1
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					1
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					1
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					1
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1

SHURLEY RR 1C WELL #: 7 RRCID -> 254541 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					1
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					1
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-	1	1			-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

POWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 254601 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			5
04	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			5
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	4	1			1
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			-0-

CANYON RANCH WELL #: 9014E RRCID -> 254629 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5996 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	2223	3			N	-0-					4
04	2160	N	2127	-0-	-33	-0-	2127	3			N	-0-					4
05	2480	N	2139	-0-	-341	-0-	2139	3			N	-0-					4
06	2160	N	2093	-0-	-67	-0-	2093	3			N	-0-					4
07	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	2124	3			N	-0-					4
08	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	2122	3			N	-0-					4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 303 RRCID -> 254772 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6912 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	59	1	767	3	N	-0-					1
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	54	1	712	3	N	-0-					1
05	868	N	794	-0-	-74	-0-	64	1	730	3	N	-0-	1	1			-0-
06	810	N	718	-0-	-92	-0-	47	1	671	3	N	-0-					-0-
07	806	N	683	-0-	-123	-0-	41	1	642	3	N	-0-					-0-
08	806	N	614	-0-	-192	-0-	40	1	574	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 254869 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	36	1	1	2	N	5	6	1			11
							341	3	6	9							
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	35	1	1	2	N	4	3	1			12
							325	3	4	9							
05	434	N	379	-0-	-55	-0-	34	1	1	2	N	6	7	1			11
							337	3	7	9							
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	34	1	1	2	N	4	6	1			9
							323	3	4	9							
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	30	1	1	2	N	5	3	1			11
							271	3	6	9							
08	372	N	256	-0-	-116	-0-	24	1	1	2	N	4	3	1			12
							227	3	4	9							

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 254871 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	64	1	1	2	N	14	16	1			27
							611	3	15	9							
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	63	1	2	2	N	13	8	1			32
							584	3	14	9							
05	744	N	668	-0-	-76	-0-	59	1	1	2	N	14	17	1			29
							593	3	15	9							
06	660	N	631	-0-	-29	-0-	60	1	1	2	N	10	16	1			23
							559	3	11	9							
07	682	N	651	-0-	-31	-0-	64	1	1	2	N	13	8	1			28
							572	3	14	9							
08	682	N	640	-0-	-42	-0-	59	1	3	2	N	11	8	1			31
							566	3	12	9							

CANYON RANCH WELL #: 121E RRCID -> 254885 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 3685 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2115	-0-	-148	-0-	2115	3			N	-0-					2
04	2340	N	2114	-0-	-226	-0-	2114	3			N	-0-					2
05	2542	N	2064	-0-	-478	-0-	2064	3			N	-0-					2
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					2
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					2
*08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					2

CANYON RANCH WELL #: 9015E RRCID -> 254928 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5330 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MRS MAY M RAY WELL #: 5 RRCID -> 254929 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8968 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	23	1	216	3	N	-0-					-0-
04	690	N	249	-0-	-441	-0-	24	1	225	3	N	-0-					-0-
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	89	1	673	3	N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	98	1	782	3	N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	40	1	360	3	N	-0-					-0-
08	775	N	685	-0-	-90	-0-	83	1	602	3	N	-0-					-0-

MAYER MINNIE H WELL #: 10 RRCID -> 254931 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148

03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	-0-					2
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	N	-0-					2
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	16	1	326	3	N	-0-	2	1			-0-
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	16	1	316	3	N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	17	1	322	3	N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	17	1	317	3	N	-0-					-0-

MAYER 18 WELL #: 9 RRCID -> 254934 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6250 - 8060

03	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			Y	-0-					2
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					2
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			Y	-0-	1	1			1
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	2			Y	-0-					1
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			Y	-0-					-0-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 4 RRCID -> 254935 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5592 - 7290

03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
06	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	868	N	740	-0-	-128	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	868	N	647	-0-	-221	-0-	647	3			N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. OO WELL #: 2 RRCID -> 254944 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7004 - 7210

03	713	N	642	-0-	-71	-0-	46	1	596	3	N	-0-					-0-
04	660	N	615	-0-	-45	-0-	43	1	572	3	N	-0-					-0-
05	744	N	644	-0-	-100	-0-	52	1	592	3	N	-0-					-0-
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	41	1	581	3	N	-0-					-0-
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	38	1	590	3	N	-0-					-0-
08	651	N	600	-0-	-51	-0-	40	1	560	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN 17 WELL #: 5 RRCID -> 254951 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 5070 - 6642

03	1023	N	998	-0-	-25	-0-	171	1	827	3	N	-0-					-0-
04	990	N	818	-0-	-172	-0-	145	1	673	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	675	-0-	-348	-0-	126	1	549	3	N	-0-					-0-
06	960	N	796	-0-	-164	-0-	147	1	649	3	N	-0-					-0-
07	837	N	712	-0-	-125	-0-	140	1	572	3	N	-0-					-0-
*08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	128	1	575	3	N	-0-					-0-

SHURLEY WELL #: 148 RRCID -> 254956 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5070 - 5864

03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 1028 WELL #: 3 RRCID -> 254960 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	590	-0-	-61	-0-	28	1	562	3	N	-0-					3
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	571	3	N	-0-					3
05	713	N	577	-0-	-136	-0-	27	1	550	3	N	-0-	2	1			1
06	570	N	528	-0-	-42	-0-	26	1	502	3	N	-0-					1
07	620	N	539	-0-	-81	-0-	27	1	512	3	N	-0-	1	1			-0-
08	589	N	490	-0-	-99	-0-	25	1	465	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 255189 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7450 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	50	1	1	2	N	5	6	1			10
							479	3	6	9							
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	50	1	2	2	N	4	3	1			11
							462	3	4	9							
05	589	N	530	-0-	-59	-0-	47	1	1	2	N	5	6	1			10
							476	3	6	9							
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	48	1	1	2	N	4	6	1			8
							453	3	4	9							
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	52	1	1	2	N	5	3	1			10
							470	3	6	9							
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	48	1	3	2	N	4	3	1			11
							465	3	4	9							

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255249 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	1					2
							1	9									
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-	1	1			1
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	2	1	1			2
							2	9									
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	N	-0-					2
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-	1	1			1

MAYER RANCH 40 WELL #: 6 RRCID -> 255251 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	26	1	1	2	N	-0-					-0-
							249	3									
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	25	1	1	2	N	-0-					-0-
							231	3									
05	310	N	264	-0-	-46	-0-	24	1	240	3	N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	25	1	231	3	N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	26	1	238	3	N	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	24	1	1	2	N	-0-					-0-
							235	3									

MAYER RANCH 35 WELL #: 17 RRCID -> 255258 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	672	-0-	-196	-0-	63	1	1	2	N	6	9	1			13
							601	3	7	9							
04	930	N	753	-0-	-177	-0-	72	1	2	2	N	6	4	1			15
							672	3	7	9							
05	1054	N	816	-0-	-238	-0-	73	1	1	2	N	7	8	1			14
							734	3	8	9							
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	72	1	1	2	N	5	8	1			11
							673	3	6	9							
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	84	1	1	2	N	7	4	1			14
							756	3	8	9							
*08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	76	1	4	2	N	6	4	1			16
							728	3	7	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 40 WELL #: 5 RRCID -> 255273 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7188 - 7394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	1			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			4

SHANNON 52 WELL #: 23 RRCID -> 255274 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806

03	186 N	173	-0-	-13	-0-	13	1	159	3	Y	1	11	1			2
						1	9									
04	210 N	84	-0-	-126	-0-	6	1	72	3	Y	5					7
						6	9									
05	248 N	122	-0-	-126	-0-	11	1	110	3	Y	1	6	1			2
						1	9									
06	180 N	105	-0-	-75	-0-	10	1	94	3	Y	1	1	1			2
						1	9									
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	6	1	65	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	124 N	80	-0-	-44	-0-	7	1	72	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

MAYER WELL #: 58 RRCID -> 255276 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 7946

03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	54	1	1095	3	N	-0-	1	1			1
04	1110 N	1086	-0-	-24	-0-	52	1	1034	3	N	-0-					1
05	1178 N	1099	-0-	-79	-0-	52	1	1047	3	N	-0-					1
06	1110 N	1071	-0-	-39	-0-	52	1	1019	3	N	-0-					1
07	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	54	1	1036	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	1085 N	994	-0-	-91	-0-	51	1	943	3	N	-0-					1

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255294 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

03	434 N	126	-0-	-308	-0-	12	1	112	3	N	2	8	1			14
						2	9									
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	41	1	1	2	N	8	4	1			18
						378	3	9	9							
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	42	1	1	2	N	8	9	1			17
						420	3	9	9							
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	35	1	1	2	N	6	9	1			14
						325	3	7	9							
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	43	1	1	2	N	9	5	1			18
						385	3	10	9							
08	465 N	432	-0-	-33	-0-	40	1	2	2	N	7	5	1			20
						382	3	8	9							

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 29 RRCID -> 255335 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7040 - 7138

03	403 N	309	-0-	-94	-0-	22	1	287	3	N	-0-	1	1			1
04	360 N	267	-0-	-93	-0-	19	1	247	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	403 N	332	-0-	-71	-0-	27	1	305	3	N	-0-	1	1			-0-
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	19	1	266	3	N	-0-					-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	N	-0-					-0-
08	341 N	278	-0-	-63	-0-	18	1	260	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 35 WELL #: 16 RRCID -> 255337 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7354 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	7	6	1			12
							8	9									
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	8	4	1			16
							9	9									
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	8	9	1			15
							9	9									
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	11	3	N	6	9	1			12
							7	9									
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	17	3	1			26
							19	9									
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	51	14	1			63
							116	3	56	9							

FAWCETT 130 WELL #: 14 RRCID -> 255556 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5846 - 7170

03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	76	1	814	3	Y	1					4
							1	9									
04	810	N	796	-0-	-14	-0-	94	1	702	3	Y	-0-	3	1			1
05	930	N	759	-0-	-171	-0-	96	1	663	3	Y	-0-					1
06	870	N	808	-0-	-62	-0-	85	1	722	3	Y	1					2
							1	9									
07	837	N	599	-0-	-238	-0-	65	1	534	3	Y	-0-					2
*08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	124	1	704	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

CANYON RANCH 127 WELL #: 10S RRCID -> 255558 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 4838 - 6154

03	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 17 WELL #: 6 RRCID -> 255560 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4648 - 6670

03	434	N	414	-0-	-20	-0-	155	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	152	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	376	-0-	-89	-0-	153	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	160	1	273	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	160	1	238	3	Y	-0-					-0-
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	163	1	275	3	Y	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 17 RRCID -> 255561 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					35
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					35
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					35
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					35
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					35
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					35

MAYER 17 WELL #: 11 RRCID -> 255640 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138

03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					1
04	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	992	N	832	-0-	-160	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	785	-0-	-55	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 112 WELL #: 10E RRCID -> 255778 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4526 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					1
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					1
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					1
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					1
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					1
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					1

CANYON RANCH 112 WELL #: 9E RRCID -> 255780 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4600 - 6328

03	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-					1
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					1
05	806	N	673	-0-	-133	-0-	673	3			N	-0-					1
06	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	3			N	-0-					1
07	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	3			N	-0-					1
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					1

SAWYER-JONES 190 WELL #: 13 RRCID -> 255783 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5882 - 8666

03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 13E RRCID -> 255836 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 4554 - 5406

03	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	589	N	491	-0-	-98	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 11E RRCID -> 255838 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4552 - 6322

03	341	N	8	-0-	-333	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 12 RRCID -> 255840 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5190 - 8498

03	651	N	531	-0-	-120	-0-	39	1	492	3	N	-0-					1
04	600	N	462	-0-	-138	-0-	36	1	426	3	N	-0-					1
05	682	N	576	-0-	-106	-0-	47	1	529	3	N	-0-	1	1			-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	46	1	473	3	N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	54	1	530	3	N	-0-					-0-
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	58	1	499	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 12E RRCID -> 255868 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 4326 - 6326

03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	65	1	10	3	N	-0-					1
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	10	1	9	3	N	-0-					1
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-					1
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					1
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					1
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS 72 WELL #: 19 RRCID -> 255870 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	-0-					-0-
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	34	1	348	3	Y	-0-					-0-
*08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	32	1	330	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 13 RRCID -> 255876 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	37	1	431	3	Y	-0-	35	1			3
04	450 N	431	-0-	-19	-0-	33	1	398	3	Y	-0-					3
05	465 N	396	-0-	-69	-0-	37	1	358	3	Y	1	4	1			-0-
						1	9									
06	450 N	449	-0-	-1	-0-	42	1	407	3	Y	-0-					-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	39	1	400	3	Y	-0-					-0-
*08	436 N	436	-0-	-0-	-0-	39	1	397	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 4 RRCID -> 255878 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	26	1	307	3	Y	-0-	1	1			1
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	Y	-0-					1
05	341 N	225	-0-	-116	-0-	21	1	203	3	Y	1					2
						1	9									
06	330 N	294	-0-	-36	-0-	27	1	267	3	Y	-0-	1	1			1
07	341 N	277	-0-	-64	-0-	25	1	252	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	24	1	241	3	Y	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 8 RRCID -> 255881 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6054 - 7174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					1
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					1
05	170 N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	230	3	Y	-0-					-0-
*08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 9 RRCID -> 255952 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6070 - 6484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 14E RRCID -> 256001 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 4602 - 6292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992 N	785	-0-	-207	-0-	785	3			N	-0-					2
04	990 N	810	-0-	-180	-0-	810	3			N	-0-					2
05	1147 N	828	-0-	-319	-0-	828	3			N	-0-					2
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					2
07	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					2
*08	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 3417 RRCID -> 256166 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5304 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 N	360	-0-	-12	-0-	27	1	333	3	N	-0-					-0-
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	25	1	298	3	N	-0-					-0-
05	372 N	330	-0-	-42	-0-	27	1	303	3	N	-0-					-0-
06	360 N	314	-0-	-46	-0-	28	1	286	3	N	-0-					-0-
07	341 N	328	-0-	-13	-0-	30	1	298	3	N	-0-					-0-
08	341 N	312	-0-	-29	-0-	33	1	279	3	N	-0-					-0-

HILL-MAY M RAY "I" WELL #: 3 RRCID -> 256167 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8284 - 8626

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1279S RRCID -> 256176 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4732 - 6100

03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 3416 RRCID -> 256177 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5290 - 6326

03	558 N	496	-0-	-62	-0-	37	1	459	3	N	-0-	1	1			1
04	510 N	492	-0-	-18	-0-	38	1	453	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	558 N	483	-0-	-75	-0-	39	1	443	3	N	1	1	1			1
						1	9									
06	480 N	428	-0-	-52	-0-	38	1	390	3	N	-0-					1
07	496 N	492	-0-	-4	-0-	45	1	447	3	N	-0-	1	1			-0-
08	496 N	455	-0-	-41	-0-	48	1	407	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1274S RRCID -> 256178 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4770 - 6146

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2205 RRCID -> 256188 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7406 - 8250

03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	40	1	412	3	Y	-0-	1	1			2
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	42	1	471	3	Y	-0-	1	1			1
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	47	1	524	3	Y	-0-					1
06	450 N	253	-0-	-197	-0-	19	1	234	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	60	1	696	3	Y	-0-					-0-
*08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	52	1	720	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE 176 WELL #: 16 RRCID -> 256262 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5230 - 8582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240 N	1066	-0-	-174	-0-	79	1	987	3	N	-0-					-0-
04	1080 N	1061	-0-	-19	-0-	82	1	979	3	N	-0-					-0-
05	1240 N	1038	-0-	-202	-0-	84	1	954	3	N	-0-					-0-
06	1020 N	878	-0-	-142	-0-	78	1	800	3	N	-0-					-0-
07	1085 N	973	-0-	-112	-0-	90	1	883	3	N	-0-					-0-
08	1023 N	866	-0-	-157	-0-	91	1	775	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 15 RRCID -> 256273 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550

03	1271 N	410	-0-	-861	-0-	30	1	380	3	N	-0-					-0-
04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	56	1	676	3	N	-0-					-0-
05	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	85	1	968	3	N	-0-					-0-
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	84	1	865	3	N	-0-					-0-
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	94	1	923	3	N	-0-					-0-
08	1054 N	985	-0-	-69	-0-	103	1	882	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1753 RRCID -> 256275 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 5392 - 7674

03	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	75	1	936	3	N	-0-					-0-
04	960 N	939	-0-	-21	-0-	72	1	867	3	N	-0-					-0-
05	1085 N	928	-0-	-157	-0-	75	1	853	3	N	-0-					-0-
06	990 N	891	-0-	-99	-0-	79	1	812	3	N	-0-					-0-
07	991 N	991	-0-	-0-	-0-	91	1	900	3	N	-0-					-0-
08	930 N	893	-0-	-37	-0-	94	1	799	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 13 RRCID -> 256276 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 5392 - 8402

03	651 N	606	-0-	-45	-0-	45	1	561	3	N	-0-					-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	42	1	499	3	N	-0-					-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	51	1	573	3	N	-0-					-0-
06	600 N	569	-0-	-31	-0-	50	1	519	3	N	-0-					-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	56	1	546	3	N	-0-					-0-
08	620 N	564	-0-	-56	-0-	59	1	505	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 16E RRCID -> 256279 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5302 - 6308

03	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	465 N	362	-0-	-103	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 15E RRCID -> 256281 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5328 - 6306

03	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					1
04	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					1
05	527 N	437	-0-	-90	-0-	437	3			N	-0-					1
06	450 N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					1
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					1
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					1

WILSON, DUKE WELL #: 3409 RRCID -> 256282 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 5334 - 6368

03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	47	1	592	3	N	-0-					-0-
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	50	1	601	3	N	-0-					-0-
05	589 N	504	-0-	-85	-0-	41	1	463	3	N	-0-					-0-
06	630 N	540	-0-	-90	-0-	48	1	492	3	N	-0-					-0-
07	682 N	579	-0-	-103	-0-	53	1	526	3	N	-0-					-0-
08	496 N	442	-0-	-54	-0-	46	1	396	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 2 RRCID -> 256479 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	337	-0-	-35	-0-	24	1	313	3	N	-0-	2	1			3
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	25	1	330	3	N	-0-	1	1			2
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	28	1	327	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	316	3	N	11	3	1			10
							12	9									
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	21	1	326	3	N	16	12	1			14
							18	9									
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	322	3	N	14	10	1			18
							15	9									

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 3 RRCID -> 256484 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	20	1	259	3	N	4	6	1			8
							4	9									
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	20	1	263	3	N	-0-	4	1			4
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	23	1	266	3	N	2	3	1			3
							2	9									
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	257	3	N	12	4	1			11
							13	9									
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	N	15	12	1			14
							17	9									
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	N	14	10	1			18
							15	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1778 RRCID -> 256599 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 5148 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	45	1	559	3	N	2	4	1			4
							2	9									
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	49	1	585	3	N	2	3	1			3
							2	9									
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	58	1	658	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	50	1	517	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	67	1	657	3	N	1	2	1			1
							1	9									
08	713	N	609	-0-	-104	-0-	64	1	545	3	N	-0-					1

LANCASTER 3 WELL #: 6 RRCID -> 256761 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 5904 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-

LANCASTER 155 WELL #: 10 RRCID -> 256762 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6040 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-					12
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					12
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					12
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	3	N	-0-					12
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-	12	1			-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JEFFERS 18 WELL #: 5 RRCID -> 256766 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7388 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	65	-0-	-214	-0-	6	1	59	3	Y	-0-	1	1			4
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	Y	-0-	1	1			3
05	279	N	125	-0-	-154	-0-	10	1	115	3	Y	-0-	2	1			1
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	248	N	39	-0-	-209	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 17E RRCID -> 256768 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4548 - 5480

03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-

LANCASTER 3 WELL #: 7 RRCID -> 256772 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5960 - 6390

03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 18 RRCID -> 256773 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 8354

03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 16 RRCID -> 256776 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7296 - 7588

03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	94	1	1218	3	N	1	3	1			2
							1	9									
04	1290	N	1243	-0-	-47	-0-	88	1	1	2	N	1	2	1			1
							1153	3	1	9							
05	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	103	1	1183	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	82	1	1164	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	75	1	1160	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	75	1	1	2	N	-0-					-0-
							1060	3									

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 17 RRCID -> 256777 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7458 - 7516

03	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	133	1	1	2	N	1	1	1			-0-
							1723	3	1	9							
04	1740	N	1717	-0-	-23	-0-	121	1	1	2	N	-0-					-0-
							1595	3									
05	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	143	1	1641	3	N	66	29	1			37
							73	9									
06	1800	N	1742	-0-	-58	-0-	113	1	1600	3	N	26	24	1			39
							29	9									
07	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	102	1	1580	3	N	26	35	1			30
							29	9									
08	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	112	1	1	2	N	19	20	1			29
							1585	3	21	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 19 RRCID -> 256778 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	53	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	54	3	N	1	2	1			1
							1	9									
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	51	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	53	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					1

HOUGH 12 WELL #: 2 RRCID -> 256789 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 2294 - 4776

03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	261	1	1175	3	N	-0-					-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	251	1	1122	3	N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	244	1	1134	3	N	-0-					-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	248	1	1195	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	246	1	1150	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	251	1	1092	3	N	-0-					-0-

HOLMAN 25 WELL #: 3 RRCID -> 256792 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 4790 - 6736

03	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	286	1	2252	3	N	3					32
							3	9									
04	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	288	1	2165	3	N	16					48
							18	9									
05	2790	X	2399	-0-	-391	-0-	299	1	2092	3	N	7					55
							8	9									
06	2460	X	2385	-0-	-75	-0-	279	1	2096	3	N	9					64
							10	9									
07	2542	X	2196	-0-	-346	-0-	277	1	1908	3	N	10					74
							11	9									
*08	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	329	1	2211	3	N	6	74	1			6
							7	9									

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 15 RRCID -> 256794 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7558 - 7606

03	465	N	443	-0-	-22	-0-	32	1	411	3	N	-0-					1
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	29	1	377	3	N	4	2	1			3
							4	9									
05	496	N	428	-0-	-68	-0-	34	1	390	3	N	4	4	1			3
							4	9									
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	27	1	383	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	25	1	395	3	N	3	3	1			3
							3	9									
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	27	1	387	3	N	3	2	1			4
							3	9									

MITCHELL WELL #: 106 RRCID -> 256798 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3010 - 4580

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITCHELL WELL #: 107 RRCID -> 256799 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2892 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 110 RRCID -> 256806 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 2186 - 3638

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN WELL #: 2611 RRCID -> 256807 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 4592 - 6636

03	341	N	281	-0-	-60	-0-	100	1	181	3	N	-0-					-0-
04	330	N	263	-0-	-67	-0-	97	1	166	3	N	-0-					-0-
05	372	N	264	-0-	-108	-0-	101	1	163	3	N	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	93	1	135	3	N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	102	1	171	3	N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	102	1	167	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 4 RRCID -> 256808 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234

03	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	94	1	1220	3	N	5	4	1			7
							6	9									
04	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	84	1	1	2	N	4	6	1			5
							1101	3	4	9							
05	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	104	1	1189	3	N	4	5	1			4
							4	9									
06	1290	N	1279	-0-	-11	-0-	83	1	1186	3	N	9	4	1			9
							10	9									
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	74	1	1157	3	N	10	9	1			10
							11	9									
08	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	85	1	1	2	N	10	7	1			13
							1204	3	11	9							

CANYON RANCH WELL #: 9111E RRCID -> 257173 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4644 - 5642

03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 911E RRCID -> 257178 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4698 - 6594

03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					3
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					3
05	1643	N	1455	-0-	-188	-0-	1455	3			N	-0-					3
06	1500	N	1427	-0-	-73	-0-	1427	3			N	-0-					3
07	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1459	3			N	-0-					3
08	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	1387	3			N	-0-					3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 9016E RRCID -> 257179 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5388 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-

BECKER WELL #: 302 RRCID -> 257183 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	862	-0-	-130	-0-	47	1	815	3	N	-0-	10	1			2
04	840	N	777	-0-	-63	-0-	47	1	730	3	N	-0-	1	1			1
05	961	N	381	-0-	-580	-0-	29	1	346	3	N	5					6
							6	9									
06	840	N	618	-0-	-222	-0-	46	1	572	3	N	-0-					6
07	806	N	670	-0-	-136	-0-	52	1	618	3	N	-0-					6
*08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	43	1	498	3	N	-0-					6

MAYER RANCH 40 WELL #: 7 RRCID -> 257185 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 2 RRCID -> 257190 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 3 RRCID -> 257196 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7166 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 2610 RRCID -> 257198 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 6570 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 9013E RRCID -> 257199 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 4330 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					1
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					1
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					1
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					1
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					1
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					1

MITCHELL WELL #: 105 RRCID -> 257308 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 2900 - 3484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	147	-0-	-597	-0-	18	1	129	3	N	-0-					-0-
04	810	N	7	-0-	-803	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
05	930	N	26	-0-	-904	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
06	150	N	27	-0-	-123	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

KELLY 125 WELL #: 37 RRCID -> 257311 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5408 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 804 RRCID -> 257312 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 3000 - 3740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER YY WELL #: 2 RRCID -> 257321 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	28	1	367	3	N	1	7	1			7
							1	9									
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	27	1	353	3	N	-0-	4	1			3
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	32	1	366	3	N	14	3	1			14
							15	9									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	358	3	N	8	9	1			13
							9	9									
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	366	3	N	12	13	1			12
							13	9									
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	25	1	360	3	N	10	8	1			14
							11	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 8 RRCID -> 257323 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 3 WELL #: 12 RRCID -> 257325 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					1
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	-0-					1
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	14	1	131	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 2 RRCID -> 257327 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632

03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	-0-					1
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	20	1	238	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	23	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	26	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	51	1	520	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	51	1	519	3	Y	-0-	2	1			-0-

SHURLEY WELL #: 164 RRCID -> 257330 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3710 - 5932

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 31 RRCID -> 257336 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7204 - 7218

03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	86	1	1111	3	N	-0-					1
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	74	1	977	3	N	-0-					1
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	88	1	1011	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1170	N	1013	-0-	-157	-0-	67	1	946	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	61	1	951	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	993	-0-	-92	-0-	65	1	1	2	N	-0-					-0-
							927	3									

CANYON RANCH 106 WELL #: 10E RRCID -> 257477 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 4624 - 6430

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 11E RRCID -> 257478 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 4370 - 6358

03	1364	N	1054	-0-	-310	-0-	95	1	959	3	N	-0-					2
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	92	1	1156	3	N	-0-					2
05	1364	N	1030	-0-	-334	-0-	85	1	945	3	N	-0-					2
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	92	1	1125	3	N	-0-					2
07	1302	N	950	-0-	-352	-0-	95	1	855	3	N	-0-					2
*08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	95	1	929	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH 110 WELL #: 6E RRCID -> 257480 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3960 - 5804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANYON RANCH 110 WELL #: 5E RRCID -> 257481 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5114 - 5762

03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3	N	-0-			-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3	N	-0-			-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 13E RRCID -> 257484 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4596 - 6292

03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3	N	-0-			-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-			-0-
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3	N	-0-			-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3	N	-0-			-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3	N	-0-			-0-
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 12E RRCID -> 257485 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 4622 - 6260

03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-			1
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-			1
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3	N	-0-			1
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-			1
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3	N	-0-			1
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3	N	-0-			1

CANYON RANCH WELL #: 9110E RRCID -> 257486 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5398 - 6614

03	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3	N	-0-			-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3	N	-0-			-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3	N	-0-			-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3	N	-0-			-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 907E RRCID -> 257487 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6000 - 6624

03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3	N	-0-			-0-
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3	N	-0-			-0-
06	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	3	N	-0-			-0-
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3	N	-0-			-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3	N	-0-			-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 21E RRCID -> 257489 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4550 - 6334

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 9112E RRCID -> 257491 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 4690 - 6600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 110 WELL #: 4E RRCID -> 257492 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4616 - 5882

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1069X RRCID -> 257746 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4710 - 6482

03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	372 N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-

LANCASTER 185 WELL #: 4 RRCID -> 257760 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2203 RRCID -> 257765 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7450 - 8108

03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	142	1	1476	3	Y	-0-	1	1			2
04	1290 N	1235	-0-	-55	-0-	101	1	1134	3	Y	-0-					2
05	1488 N	185	-0-	-1303	-0-	15	1	162	3	Y	7					9
						8	9									
06	1560 N	669	-0-	-891	-0-	51	1	618	3	Y	-0-	5	1			4
07	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	138	1	1584	3	Y	-0-					4
*08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	91	1	1247	3	Y	-0-	1	1			3

HOUGH 12 WELL #: 3 RRCID -> 257766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 2306 - 3680

03	124 N	113	-0-	-11	-0-	103	1	10	3	N	-0-					-0-
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	99	1	5	3	N	-0-					-0-
05	124 N	113	-0-	-11	-0-	103	1	10	3	N	-0-					-0-
06	120 N	105	-0-	-15	-0-	99	1	6	3	N	-0-					-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	103	1	6	3	N	-0-					-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	103	1	6	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257852 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	15	1	193	3	N	1	1	1			3
							1	9									
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	N	1	1	1			3
							1	9									
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	3	N	-0-	2	1			1
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	12	1	175	3	N	10	4	1			7
							11	9									
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	12	1	180	3	N	-0-	5	1			2
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	N	4	2	1			4
							4	9									

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 3 RRCID -> 257874 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	262	3	N	1	7	1			8
							1	9									
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	19	1	251	3	N	-0-	4	1			4
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	23	1	261	3	N	1	3	1			2
							1	9									
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	254	3	N	2	2	1			2
							2	9									
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	268	3	N	3	2	1			3
							3	9									

CUSENBARY, W. R. 39 WELL #: 6 RRCID -> 258444 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5278 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	240	3	N	-0-					3
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	229	3	N	-0-					3
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	21	1	211	3	N	-0-	3	1			-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	22	1	206	3	N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	21	1	215	3	N	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	N	-0-					-0-

FAWCETT 130 WELL #: 13 RRCID -> 258445 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 5706 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	32	1	294	3	Y	14					76
							15	9									
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	243	3	Y	14	73	1			17
							15	9									
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	19	1	211	3	Y	9					26
							10	9									
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	64	1	270	3	Y	10					36
							11	9									
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	17	1	221	3	Y	4					40
							4	9									
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	33	1	237	3	Y	4	34	1			10
							4	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 58 WELL #: 12 RRCID -> 258447 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4686 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	13	1	140	3	N	1	15	1			16
							1	9									
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	1					17
							1	9									
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	3	N	-0-					17
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	10	1	97	3	N	1					18
							1	9									
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	14	1	139	3	N	-0-	9	1			9
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	N	-0-					9

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258450 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					1
04	630	N	524	-0-	-106	-0-	524	3			Y	-0-					1
05	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	3			Y	-0-					1
06	600	N	487	-0-	-113	-0-	487	3			Y	-0-					1
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	3			Y	-0-					1
08	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	3			Y	-0-					1

MAYFIELD, S. B. WELL #: 25 RRCID -> 258454 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 2948 - 3016

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					1
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-	1	1			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. E WELL #: 30 RRCID -> 258456 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7136 - 7290

03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	N	-0-					2
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	3	N	-0-					2
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	15	1	172	3	N	-0-	2	1			-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	12	1	169	3	N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	3	N	-0-					-0-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 2 RRCID -> 258457 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7240 - 7578

03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	122	3	N	1	1	1			4
							1	9									
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	N	1	1	1			4
							1	9									
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	10	1	116	3	N	-0-	4	1			-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	4	1	1			3
							4	9									
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-	2	1			1
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	4	2	1			3
							4	9									

CANYON RANCH 207 WELL #: 27S RRCID -> 258458 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4564 - 6000

03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 58 WELL #: 13 RRCID -> 258459 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5310 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	3	N	-0-	26	1			28
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	10	1	97	3	N	-0-					28
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	8	1	86	3	N	-0-	1	1			27
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	6					33
							7	9									
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	9	1	87	3	N	4	17	1			20
							4	9									
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	-0-					20

SAWYER-JONES WELL #: 1402 RRCID -> 258461 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6462 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258465 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 111 RRCID -> 258470 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2286 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	793	-0-	-75	-0-	95	1	698	3	N	-0-					-0-
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	93	1	687	3	N	-0-					-0-
05	930	N	898	-0-	-32	-0-	100	1	798	3	N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	95	1	764	3	N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	104	1	831	3	N	-0-					-0-
08	899	N	831	-0-	-68	-0-	100	1	731	3	N	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258471 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258475 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	54	3	Y	1					1
							1	9									
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	49	3	Y	1					2
							1	9									
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					2
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	2	1			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PHILLIPS 3 WELL #: 3 RRCID -> 258478 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3048 - 3178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	52	1	384	3	N	-0-					-0-
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	46	1	341	3	N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	56	1	444	3	N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	59	1	471	3	N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	58	1	464	3	N	-0-					-0-
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	59	1	434	3	N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258495 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	50	1	592	3	Y	-0-					1
04	630	N	605	-0-	-25	-0-	46	1	559	3	Y	-0-					1
05	651	N	568	-0-	-83	-0-	53	1	514	3	Y	1					2
							1	9									
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	57	1	555	3	Y	-0-					2
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	55	1	562	3	Y	-0-	2	1			-0-
*08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	55	1	557	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258498 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	105	1	6	2	N	1	2	1			2
							1796	3	1	9							
04	1860	N	1836	-0-	-24	-0-	85	1	8	2	N	-0-					2
							1743	3									
05	2108	N	1871	-0-	-237	-0-	115	1	4	2	N	-0-	1	1			1
							1752	3									
06	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	109	1	4	2	N	-0-					1
							1707	3									
07	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	91	1	5	2	N	-0-					1
							1773	3									
08	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	124	1	13	2	N	-0-					1
							1716	3									

DIEBITSCH 70 WELL #: 18 RRCID -> 258561 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6524 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					1
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					1
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 109 RRCID -> 258562 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2208 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258567 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	111	1	6	2	N	-0-	1	1			-0-
							1907	3									
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	88	1	9	2	N	-0-					-0-
							1811	3									
05	2139	N	1856	-0-	-283	-0-	114	1	4	2	N	-0-					-0-
							1738	3									
06	1950	N	1753	-0-	-197	-0-	105	1	4	2	N	-0-					-0-
							1644	3									
07	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	94	1	5	2	N	-0-					-0-
							1839	3									
08	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	120	1	12	2	N	-0-					-0-
							1661	3									

FISH WELL #: 203 RRCID -> 258570 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2118 - 3786

03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 3 RRCID -> 258571 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5650 - 7567

03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	620	N	405	-0-	-215	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	620	N	378	-0-	-242	-0-	378	3			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 108 RRCID -> 258584 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3296 - 3474

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MAYFIELD SB WELL #: 31 RRCID -> 258604 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 3112 - 4414

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM WELL #: 302 RRCID -> 258605 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 2950 - 3650

03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	92	1	677	3	N	-0-					-0-
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	83	1	612	3	N	-0-					-0-
05	744	N	644	-0-	-100	-0-	72	1	572	3	N	-0-					-0-
06	720	N	611	-0-	-109	-0-	68	1	543	3	N	-0-					-0-
07	713	N	596	-0-	-117	-0-	66	1	530	3	N	-0-					-0-
08	651	N	565	-0-	-86	-0-	68	1	497	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD SB WELL #: 28 RRCID -> 258606 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3210 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	154	1	1486	3	N	-0-					77
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	112	1	1354	3	N	-0-					77
05	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	109	1	1296	3	N	-0-	5	1			72
06	1590	N	1435	-0-	-155	-0-	112	1	1323	3	N	-0-					72
07	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	124	1	1370	3	N	-0-					72
*08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	125	1	1361	3	N	-0-					72

PHILLIPS 7 WELL #: 4 RRCID -> 258627 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 1956 - 5054

03	341	N	326	-0-	-15	-0-	39	1	287	3	N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	38	1	278	3	N	-0-					-0-
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	35	1	282	3	N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	39	1	309	3	N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	38	1	301	3	N	-0-					-0-
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	40	1	292	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY W R 39 WELL #: 8 RRCID -> 258628 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5288 - 5640

03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	57	1	606	3	N	3	2	1			4
							3	9									
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	66	1	629	3	N	1					5
							1	9									
05	682	N	597	-0-	-85	-0-	54	1	543	3	N	-0-					5
06	630	N	561	-0-	-69	-0-	54	1	507	3	N	-0-					5
07	713	N	584	-0-	-129	-0-	52	1	531	3	N	1	3	1			3
							1	9									
*08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	53	1	640	3	N	-0-					3

CANYON RANCH 106 WELL #: 12E RRCID -> 258629 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4634 - 6340

03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 14E RRCID -> 258630 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4582 - 6218

03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					1
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					1
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					1
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					1
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					1
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 9 RRCID -> 258631 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7300 - 7534

03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EPPS, H. C. 38 WELL #: 13 RRCID -> 258633 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 4496 - 6392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					2
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					2
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					2
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					2
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					2
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					2

EPPS, H. C. 38 WELL #: 14 RRCID -> 258635 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4518 - 5268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					19
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					19
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-	2	1			17
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					17
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					17
08	124 N	41	-0-	-83	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					17

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 3 RRCID -> 258711 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7498 - 8496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 N	370	-0-	-2	-0-	22	1	1	2	N	-0-					-0-
						347	3									
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	33	1	2	2	N	-0-					-0-
						319	3									
05	403 N	361	-0-	-42	-0-	26	1	1	2	N	-0-					-0-
						334	3									
06	360 N	351	-0-	-9	-0-	30	1	1	2	N	-0-					-0-
						320	3									
07	372 N	353	-0-	-19	-0-	32	1	1	2	N	-0-					-0-
						320	3									
08	372 N	351	-0-	-21	-0-	26	1	2	2	N	-0-					-0-
						323	3									

CANYON RANCH 106 WELL #: 10X RRCID -> 258927 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6338 - 6410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					1
04	810 N	809	-0-	-1	-0-	809	3			N	-0-					1
05	930 N	821	-0-	-109	-0-	821	3			N	-0-					1
06	810 N	799	-0-	-11	-0-	799	3			N	-0-					1
07	837 N	822	-0-	-15	-0-	822	3			N	-0-					1
*08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					1

EPPS, H. C. 38 WELL #: 15 RRCID -> 258928 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 4038 - 5224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-

EPPS, H. C. #39 WELL #: 15 RRCID -> 258929 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4966 - 6440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 N	156	-0-	-61	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					1
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	14	1	156	3	Y	-0-					1
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	13	1	157	3	Y	-0-					1
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					1
07	186 N	179	-0-	-7	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					1
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	3	Y	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JEFFERS, AR WELL #: 11 RRCID -> 258930 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	5	1	54	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	52	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					2
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

CANYON RANCH WELL #: 9113E RRCID -> 258939 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 4762 - 6658

03	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	1634	3			N	-0-					2
04	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	1579	3			N	-0-					2
05	1829	N	1595	-0-	-234	-0-	1595	3			N	-0-					2
06	1590	N	1531	-0-	-59	-0-	1531	3			N	-0-					2
07	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1531	3			N	-0-					2
08	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	1525	3			N	-0-					2

SHURLEY 36 WELL #: 12 RRCID -> 260026 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 5370 - 6580

03	248	N	244	-0-	-4	-0-	243	3	1	9	Y	1	2	1			3
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	3	1	221	3	Y	7	2	1			8
							8	9									
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	4	1	165	3	Y	5	3	1			10
							6	9									
06	240	N	67	-0-	-173	-0-	1	1	64	3	Y	2	3	1			9
							2	9									
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	5	1	234	3	Y	4	3	1			10
							4	9									
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	7	1	331	3	Y	8	4	1			14
							9	9									

POWELL 13 WELL #: 1 RRCID -> 260027 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7400 - 8020

03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	138	1	1444	3	Y	-0-					2
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	112	1	1252	3	Y	-0-					2
05	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	104	1	1160	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	97	1	1167	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1001	-0-	-394	-0-	80	1	921	3	Y	-0-					-0-
*08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	113	1	1557	3	Y	-0-					-0-

SHANNON 52 WELL #: 25 RRCID -> 260028 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 22 RRCID -> 260074 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6320 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	22	1	188	3	N	5					18
							6	9									
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	N	9					27
							10	9									
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	15	1	158	3	N	4					31
							4	9									
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	16	1	151	3	N	5	22	1			14
							6	9									
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	N	5	7	1			12
							6	9									
08	186	N	117	-0-	-69	-0-	11	1	99	3	N	6					18
							7	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1779 RRCID -> 260080 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904

03	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	256	3	N	-0-					-0-
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	48	1	411	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 8 RRCID -> 260082 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578

03	496	N	436	-0-	-60	-0-	41	1	1	2	N	3	3	1			5
							391	3	3	9							
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	45	1	1	2	N	2	1	1			6
							420	3	2	9							
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	45	1	1	2	N	2	3	1			5
							449	3	2	9							
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	44	1	1	2	N	2	3	1			4
							414	3	2	9							
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	46	1	1	2	N	2	1	1			5
							415	3	2	9							
08	496	N	427	-0-	-69	-0-	40	1	2	2	N	2	1	1			6
							383	3	2	9							

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 2 RRCID -> 260085 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8365

03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 20 RRCID -> 260087 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466

03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	3	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	21	1	243	3	N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	N	-0-					-0-
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	243	3	N	5	2	1			3
							6	9									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 41 WELL #: 5 RRCID -> 260089 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	1	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3	1	1			3
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	1	1			2
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260092 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	145	-0-	-630	-0-	145	1			N	-0-					56
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	1			N	-0-					56
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	1			N	-0-	9	1			47
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	1			N	-0-	1	1			46
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	151	1	30	3	N	2					48
							2	9									
*08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	227	1	705	3	N	-0-					48

MARIGLIANO WELL #: 1601 RRCID -> 260103 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	161	1	1395	3	Y	-0-					135
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	177	1	1292	3	Y	-0-					135
05	1395	N	1163	-0-	-232	-0-	161	1	1002	3	Y	-0-					135
06	1500	N	1392	-0-	-108	-0-	182	1	1210	3	Y	-0-					135
07	1519	N	947	-0-	-572	-0-	167	1	780	3	Y	-0-					135
08	1178	N	542	-0-	-636	-0-	57	1	485	3	Y	-0-					135

MARIGLIANO WELL #: 1602 RRCID -> 260105 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	363	1	363	3	Y	-0-					144
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	355	1	318	3	Y	2					146
							2	9									
05	682	N	679	-0-	-3	-0-	371	1	308	3	Y	-0-	4	1			142
06	660	N	384	-0-	-276	-0-	321	1	63	3	Y	-0-	4	1			138
07	713	N	358	-0-	-355	-0-	328	1	30	3	Y	-0-					138
08	682	N	361	-0-	-321	-0-	325	1	35	3	Y	1					139
							1	9									

MAYER RANCH 41 WELL #: 7 RRCID -> 260146 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	55	1	1	2	N	5	6	1			9
							525	3	6	9							
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	55	1	2	2	N	5	3	1			11
							507	3	6	9							
05	651	N	585	-0-	-66	-0-	52	1	1	2	N	5	6	1			10
							526	3	6	9							
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	53	1	1	2	N	4	6	1			8
							497	3	4	9							
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	57	1	1	2	N	4	3	1			9
							514	3	4	9							
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	53	1	3	2	N	4	3	1			10
							513	3	4	9							

POWELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 260148 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARIGLIANO WELL #: 2502 RRCID -> 260150 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7378 - 8046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	95	1	820	3	N	-0-					-0-
04	720 N	606	-0-	-114	-0-	73	1	533	3	N	-0-					-0-
05	806 N	720	-0-	-86	-0-	100	1	620	3	N	-0-					-0-
06	870 N	796	-0-	-74	-0-	104	1	692	3	N	-0-					-0-
07	620 N	564	-0-	-56	-0-	100	1	464	3	N	-0-					-0-
*08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	84	1	719	3	N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 2402 RRCID -> 260161 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 183 WELL #: 9 RRCID -> 260209 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5252 - 8136

03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	3	N	-0-					-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	N	-0-					-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	N	-0-					-0-
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	20	1	209	3	N	-0-					-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	22	1	220	3	N	-0-					-0-
08	248 N	228	-0-	-20	-0-	24	1	204	3	N	-0-					-0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 18E RRCID -> 260566 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6296 - 6340

03	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					1
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					1
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					1
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					1
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					1
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					1

CANYON RANCH 113 WELL #: 17E RRCID -> 260567 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6198 - 6294

03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 18 RRCID -> 260568 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5634

03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	44	1	471	3	N	-0-	1	1			1
04	270 N	22	-0-	-248	-0-	2	1	18	3	N	2					3
						2	9									
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	38	1	388	3	N	-0-					3
06	510 N	412	-0-	-98	-0-	39	1	372	3	N	1					4
						1	9									
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	38	1	391	3	N	-0-	2	1			2
*08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	43	1	520	3	N	-0-					2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CUSENBARY 58 WELL #: 17 RRCID -> 260569 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5102 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	32	1	343	3	N	2					3
							2	9									
04	300	N	77	-0-	-223	-0-	4	1	41	3	N	29					32
							32	9									
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	35	1	353	3	N	-0-					32
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	39	1	367	3	N	1					33
							1	9									
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-	17	1			16
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	29	1	354	3	N	12					28
							13	9									

SHURLEY RR 1C WELL #: 4 RRCID -> 260602 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5224 - 6684

03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 1 RRCID -> 260604 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7108 - 7232

03	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 18 RRCID -> 260608 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866

03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	110	1	1429	3	N	-0-					2
04	1440	N	1419	-0-	-21	-0-	100	1	1	2	N	-0-					2
							1318	3									
05	1488	N	1203	-0-	-285	-0-	96	1	1107	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	98	1	1398	3	N	-0-					-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	90	1	1397	3	N	-0-					-0-
*08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	96	1	1	2	N	13	4	1			9
							1360	3	14	9							

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 14 RRCID -> 260610 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460

03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	130	1	1	2	N	109	101	1			118
							1693	3	120	9							
04	1650	N	1005	-0-	-645	-0-	65	1	860	3	N	73	86	1			105
							80	9									
05	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	124	1	1420	3	N	98	125	1			78
							108	9									
06	1890	N	1444	-0-	-446	-0-	92	1	1302	3	N	45	50	1			73
							50	9									
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	74	1	1150	3	N	53	67	1			59
							58	9									
08	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	96	1	1	2	N	56	42	1			73
							1363	3	62	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARIGLIANO WELL #: 1603 RRCID -> 260613 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7342 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	58	1	503	3	Y	-0-					74
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	67	1	487	3	Y	-0-					74
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	78	1	488	3	Y	-0-	5	1			69
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	72	1	480	3	Y	-0-					69
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	99	1	462	3	Y	1					70
							1	9									
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	59	1	509	3	Y	-0-					70

MAYER RANCH 41 WELL #: 6 RRCID -> 260616 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380

03	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	N	-0-					1
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					1
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-	1	1			-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 2501 RRCID -> 260618 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 19 RRCID -> 260685 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5362 - 5707

03	279	N	250	-0-	-29	-0-	21	1	228	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	240	N	18	-0-	-222	-0-	2	1	14	3	N	2					4
							2	9									
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	21	1	216	3	N	-0-					4
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	21	1	199	3	N	-0-					4
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	21	1	215	3	N	-0-	2	1			2
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	N	-0-					2

CANYON RANCH 106 WELL #: 14E RRCID -> 260686 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4660 - 6390

03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY WR 39 WELL #: 10 RRCID -> 260866 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 4650 - 5664

03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	44	1	469	3	N	-0-	2	1			3
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	55	1	519	3	N	-0-					3
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	46	1	472	3	N	-0-					3
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	48	1	449	3	N	12					15
							13	9									
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	43	1	442	3	N	7	8	1			14
							8	9									
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	41	1	503	3	N	-0-					14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHURLEY RR 5 WELL #: 7 RRCID -> 260874 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 720 PERF. 5422 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

CUSENBARY WR 39 WELL #: 14 RRCID -> 260875 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5230 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	46	1	491	3	N	-0-					1
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	43	1	412	3	N	-0-					1
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	43	1	434	3	N	-0-	1	1			-0-
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	48	1	451	3	N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	46	1	476	3	N	-0-					-0-
*08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	48	1	579	3	N	-0-					-0-

CUSENBARY WR 39 WELL #: 13 RRCID -> 260876 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5272 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	37	1	397	3	N	-0-	1	1			3
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	44	1	418	3	N	-0-					3
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	39	1	392	3	N	-0-	1	1			2
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	41	1	385	3	N	12					14
							13	9									
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	427	3	N	7	7	1			14
							8	9									
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	45	1	542	3	N	-0-					14

JEFFERS AR WELL #: 10 RRCID -> 260877 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	277	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	262	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	22	1	240	3	Y	3	2	1			6
							3	9									
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	20	1	240	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
07	310	N	190	-0-	-120	-0-	15	1	174	3	Y	1					4
							1	9									
08	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	3			Y	-0-	1	1			3

EPPS, H.C. #39 WELL #: 16 RRCID -> 260916 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6416 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
05	19	X	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 8 RRCID -> 260919 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 5684 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EPPS, H.C. #39 WELL #: 17 RRCID -> 261025 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4968 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-

CUSENBARY 58 WELL #: 16 RRCID -> 261047 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5402 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	49	1	518	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	57	1	538	3	N	-0-					2
05	558	N	495	-0-	-63	-0-	44	1	451	3	N	-0-					2
06	540	N	473	-0-	-67	-0-	45	1	427	3	N	1					3
							1	9									
07	620	N	503	-0-	-117	-0-	45	1	458	3	N	-0-	1	1			2
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	42	1	511	3	N	-0-					2

EPPS, H.C. #39 WELL #: 19 RRCID -> 261382 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 4990 - 5255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	239	-0-	-71	-0-	19	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	252	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	20	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	18	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	17	1	197	3	Y	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 2504 RRCID -> 261405 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6924 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	505	1	3978	3	N	-0-					4
04	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	499	1	3760	3	N	1					5
							1	9									
05	4805	X	4140	-0-	-665	-0-	517	1	3623	3	N	-0-	2	1			3
06	4350	X	3959	-0-	-391	-0-	465	1	3493	3	N	1					4
							1	9									
07	4495	X	3992	-0-	-503	-0-	505	1	3487	3	N	-0-					4
08	4495	X	4241	-0-	-254	-0-	549	1	3692	3	N	-0-	4	1			-0-

HOLMAN WELL #: 2613 RRCID -> 261410 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4852 - 5271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	64	1	504	3	N	2					14
							2	9									
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	64	1	484	3	N	8					22
							9	9									
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	68	1	473	3	N	4					26
							4	9									
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	61	1	460	3	N	5					31
							6	9									
07	589	N	582	-0-	-7	-0-	73	1	503	3	N	5					36
							6	9									
*08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	76	1	508	3	N	4	37	1			3
							4	9									

MARIGLIANO WELL #: 1702 RRCID -> 261414 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7382 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	45	1	386	3	Y	-0-					116
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	50	1	368	3	Y	-0-					116
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	57	1	357	3	Y	-0-					116
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	55	1	363	3	Y	-0-					116
07	434	N	315	-0-	-119	-0-	56	1	259	3	Y	-0-					116
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	54	1	465	3	Y	-0-					116

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 13A WELL #: 1H RRCID -> 261635 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 8 RRCID -> 261637 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7414 - 8276

03	3968	X	3782	-0-	-186	-0-	207	1	11	2	N	1	20	1			7
							3563	3	1	9							
04	3840	X	3566	-0-	-274	-0-	164	1	16	2	N	1					8
							3385	3	1	9							
05	4092	X	3711	-0-	-381	-0-	228	1	9	2	N	-0-					8
							3474	3									
06	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	214	1	8	2	N	1					9
							3351	3	1	9							
07	3844	X	3706	-0-	-138	-0-	180	1	9	2	N	-0-					9
							3517	3									
08	3782	X	3631	-0-	-151	-0-	242	1	25	2	N	-0-					9
							3364	3									

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 6 RRCID -> 261638 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7524 - 8452

03	13051	X	11930	-0-	-1121	-0-	1092	1	35	2	N	17	99	1			38
							10784	3	19	9							
04	12630	X	10235	-0-	-2395	-0-	829	1	44	2	N	10					48
							9351	3	11	9							
05	13051	X	11332	-0-	-1719	-0-	1113	1	26	2	N	1					49
							10192	3	1	9							
06	12630	X	9312	-0-	-3318	-0-	878	1	19	2	N	5					54
							8409	3	6	9							
07	11997	X	11802	-0-	-195	-0-	1015	1	28	2	N	-0-					54
							10759	3									
*08	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	1223	1	79	2	N	-0-					54
							10671	3									

MEADOR 57 WELL #: 9 RRCID -> 261640 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6576 - 7972

03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	467	3	N	-0-					23
04	450	N	341	-0-	-109	-0-	19	1	322	3	N	-0-					23
05	527	N	406	-0-	-121	-0-	25	1	381	3	N	-0-					23
06	480	N	324	-0-	-156	-0-	22	1	302	3	N	-0-					23
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	-0-					23
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	425	3	N	-0-					23

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 4 RRCID -> 261641 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6404 - 6710

03	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-	2	1			3
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	N	-0-	1	1			2
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	N	-0-	1	1			1
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	N	-0-					1
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-	1	1			-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 261752 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6430 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	51	1	419	3	N	-0-					3
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	62	1	381	3	N	-0-					3
05	527	N	435	-0-	-92	-0-	58	1	377	3	N	-0-	1	1			2
06	450	N	405	-0-	-45	-0-	48	1	356	3	N	1					3
							1	9									
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	40	1	355	3	N	-0-	2	1			1
08	434	N	383	-0-	-51	-0-	42	1	340	3	N	1	1	1			1
							1	9									

EPPS, H.C. #39 WELL #: 18 RRCID -> 261753 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4780 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					4
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					4
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	Y	-0-	3	1			1
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	Y	-0-					1
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					1
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					1

KELLY 124 WELL #: 33 RRCID -> 261755 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6576 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	655	-0-	-461	-0-	78	1	577	3	Y	-0-					1
04	930	N	594	-0-	-336	-0-	53	1	541	3	Y	-0-					1
05	1085	N	537	-0-	-548	-0-	67	1	470	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	64	1	507	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	64	1	522	3	Y	-0-					-0-
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	62	1	500	3	Y	-0-					-0-

CANYON RANCH 112 WELL #: 18E RRCID -> 261805 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6250 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					1
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					1
05	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	3			N	-0-					1
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					1
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					1
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					1

CANYON RANCH 106 WELL #: 13E RRCID -> 261807 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4612 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 403 RRCID -> 261811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	46	1	936	3	N	-0-					2
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	47	1	939	3	N	1					3
							1	9									
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	41	1	840	3	N	-0-	2	1			1
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	40	1	781	3	N	-0-					1
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	41	1	781	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	754	3	N	-0-					1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 3 WELL #: 13 RRCID -> 261815 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6628 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	76	1	899	3	N	7	5	1			2
							8	9									
04	960	N	875	-0-	-85	-0-	67	1	806	3	N	2					4
							2	9									
05	992	N	853	-0-	-139	-0-	80	1	773	3	N	-0-	4	1			-0-
06	960	N	917	-0-	-43	-0-	85	1	831	3	N	1					1
							1	9									
07	899	N	859	-0-	-40	-0-	77	1	782	3	N	-0-	1	1			-0-
*08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	80	1	815	3	N	-0-					-0-

SHURLEY 142 WELL #: 33 RRCID -> 261903 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 5174 - 6492

03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	5	1	333	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	6	1	295	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	159	-0-	-231	-0-	3	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	216	-0-	-125	-0-	5	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	7	1	299	3	Y	-0-					-0-

MEADOR 178 WELL #: 14 RRCID -> 261908 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6196 - 7238

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY 126 WELL #: 30 RRCID -> 261949 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5362 - 6576

03	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMAN WELL #: 2614 RRCID -> 261951 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6396 - 6792

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 5 RRCID -> 262014 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8192 - 8432

03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	34	1	2	2	N	-0-	1	1			-0-
							578	3									
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	3	2	N	-0-					-0-
							561	3									
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	36	1	1	2	N	2					2
							555	3	2	9							
06	600	N	541	-0-	-59	-0-	32	1	1	2	N	1					3
							507	3	1	9							
07	620	N	473	-0-	-147	-0-	23	1	1	2	N	1					4
							448	3	1	9							
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	39	1	4	2	N	-0-					4
							546	3									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KELLY 115 WELL #: 33 RRCID -> 262048 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 4922 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	370	-0-	-64	-0-	23	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	100	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	1			Y	-0-					-0-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	46	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	100	1	302	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	61	1	303	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 7 RRCID -> 262074 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7440 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	39	1	2	2	N	-0-	1	1			-0-
							668	3									
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	34	1	3	2	N	-0-					-0-
							704	3									
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	48	1	2	2	N	3					3
							737	3	3	9							
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	46	1	2	2	N	-0-					3
							723	3									
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	38	1	2	2	N	-0-					3
							733	3									
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	50	1	5	2	N	-0-					3
							692	3									

MARIGLIANO WELL #: 1605 RRCID -> 262079 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 6930 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	3	N	-0-					121
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	32	1	230	3	N	-0-					121
05	310	N	252	-0-	-58	-0-	35	1	217	3	N	-0-					121
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	34	1	229	3	N	-0-					121
07	279	N	184	-0-	-95	-0-	32	1	151	3	N	1					122
							1	9									
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	35	1	302	3	N	-0-					122

CAUTHORN 86 WELL #: 12 RRCID -> 262081 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5308 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	184	1	876	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	197	1	917	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	709	-0-	-562	-0-	132	1	577	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	599	-0-	-421	-0-	112	1	487	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	516	-0-	-631	-0-	99	1	417	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	468	-0-	-245	-0-	85	1	383	3	Y	-0-					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1607 RRCID -> 262082 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6922 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-

MEADOR 178 WELL #: 15 RRCID -> 262084 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6152 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 33 WELL #: 25H RRCID -> 262090 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7605 - 7611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK 58 WELL #: 7 RRCID -> 262095 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6862 - 7826

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 17 RRCID -> 262150 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5242 - 8858

03	651 N	648	-0-	-3	-0-	48	1	600	3	N	-0-			-0-
04	630 N	599	-0-	-31	-0-	46	1	553	3	N	-0-			-0-
05	713 N	602	-0-	-111	-0-	49	1	553	3	N	-0-			-0-
06	630 N	550	-0-	-80	-0-	49	1	501	3	N	-0-			-0-
07	620 N	589	-0-	-31	-0-	54	1	535	3	N	-0-			-0-
08	589 N	552	-0-	-37	-0-	58	1	494	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 175 WELL #: 4 RRCID -> 262152 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5498 - 7728

03	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	87	1	1090	3	N	-0-			-0-
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	84	1	1010	3	N	-0-			-0-
05	1240 N	1063	-0-	-177	-0-	86	1	977	3	N	-0-			-0-
06	1140 N	1021	-0-	-119	-0-	90	1	931	3	N	-0-			-0-
07	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	103	1	1011	3	N	-0-			-0-
08	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	109	1	932	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3004 RRCID -> 262153 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 6476 - 6900

03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-			-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-			-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-			-0-
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 20X RRCID -> 262154 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 5710 - 8008

03	651 N	605	-0-	-46	-0-	45	1	560	3	N	-0-			-0-
04	600 N	537	-0-	-63	-0-	41	1	496	3	N	-0-			-0-
05	651 N	559	-0-	-92	-0-	45	1	514	3	N	-0-			-0-
06	600 N	483	-0-	-117	-0-	43	1	440	3	N	-0-			-0-
07	558 N	491	-0-	-67	-0-	45	1	446	3	N	-0-			-0-
08	558 N	432	-0-	-126	-0-	45	1	387	3	N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 14 WELL #: 3 RRCID -> 262159 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	81	1	506	3	Y	8					100
							9	9									
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	90	1	445	3	Y	3					103
							3	9									
05	558	N	512	-0-	-46	-0-	69	1	437	3	Y	5					108
							6	9									
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	54	1	469	3	Y	5					113
							6	9									
07	558	N	401	-0-	-157	-0-	52	1	346	3	Y	3					116
							3	9									
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	68	1	558	3	Y	-0-					116

MARIGLIANO WELL #: 1502 RRCID -> 262160 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7320 - 7370

03	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	N	-0-					88
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	5	1	37	3	N	-0-					88
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	5	1	34	3	N	-0-					88
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-					88
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	3	N	-0-					88
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					88

POWELL 14 WELL #: 4 RRCID -> 262161 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7398 - 8464

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1609 RRCID -> 262167 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7296 - 7390

03	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	3	N	-0-					-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	20	1	173	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 20 RRCID -> 262222 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6310 - 7990

03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	48	1	513	3	Y	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	43	1	425	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	45	1	428	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	52	1	406	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	52	1	421	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	48	1	415	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 36 WELL #: 9 RRCID -> 262223 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7464 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	25	1	1	2	N	1	2	1			3
							237	3	1	9							
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	24	1	1	2	N	2	1	1			4
							225	3	2	9							
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	25	1	255	3	N	2	2	1			4
							2	9									
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	24	1	224	3	N	1	2	1			3
							1	9									
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	231	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	24	1	1	2	N	2	1	1			4
							227	3	2	9							

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262416 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	19	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	19	1	195	3	Y	-0-					-0-
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 4 RRCID -> 262486 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8338 - 8460

03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	2	2	N	-0-					-0-
							544	3									
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	52	1	2	2	N	-0-					-0-
							501	3									
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	39	1	1	2	N	-0-					-0-
							502	3									
06	570	N	484	-0-	-86	-0-	42	1	1	2	N	-0-					-0-
							441	3									
07	589	N	484	-0-	-105	-0-	44	1	1	2	N	-0-					-0-
							439	3									
08	527	N	443	-0-	-84	-0-	33	1	3	2	N	-0-					-0-
							407	3									

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 11 RRCID -> 262729 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7416 - 8236

03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	1	2	N	-0-	1	1			-0-
							465	3									
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	-0-					-0-
							438	3									
05	403	N	314	-0-	-89	-0-	19	1	1	2	N	1					1
							293	3	1	9							
06	480	N	428	-0-	-52	-0-	26	1	1	2	N	-0-					1
							401	3									
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	1	2	N	-0-					1
							484	3									
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	34	1	3	2	N	-0-					1
							468	3									

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 262756 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARIGLIANO WELL #: 1610 RRCID -> 262772 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	47	1	405	3	N	-0-					186
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	51	1	371	3	N	-0-					186
05	403	N	345	-0-	-58	-0-	48	1	297	3	N	-0-	1	1			185
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	53	1	351	3	N	-0-	1	1			184
07	434	N	313	-0-	-121	-0-	55	1	257	3	N	1					185
							1	9									
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	50	1	426	3	N	-0-					185

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26 WELL #: 1 RRCID -> 262952 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	49	1	427	3	N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	56	1	407	3	N	-0-					-0-
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	55	1	341	3	N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	59	1	394	3	N	-0-					-0-
07	465	N	356	-0-	-109	-0-	63	1	293	3	N	-0-					-0-
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	45	1	388	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 10 RRCID -> 263013 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	25	1	1	2	N	2	3	1			4
							242	3	2	9							
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	23	1	1	2	N	2	1	1			5
							217	3	2	9							
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	23	1	230	3	N	2	3	1			4
							2	9									
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	23	1	212	3	N	1	2	1			3
							1	9									
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	24	1	216	3	N	2	1	1			4
							2	9									
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	23	1	1	2	N	1	1	1			4
							222	3	1	9							

MEADOR 57 WELL #: 11 RRCID -> 263016 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	44	1	606	3	N	-0-					12
04	480	N	217	-0-	-263	-0-	12	1	205	3	N	-0-					12
05	527	N	4	-0-	-523	-0-	4	3			N	-0-					12
06	570	N	393	-0-	-177	-0-	26	1	357	3	N	9					21
							10	9									
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	50	1	974	3	N	4					25
							4	9									
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					25

SIMMONS RANCH WELL #: 74 RRCID -> 263039 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6256 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	810	N	710	-0-	-100	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	930	N	771	-0-	-159	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 10 RRCID -> 263040 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	567	-0-	-22	-0-	31	1	2	2	N	-0-					1
							534	3									
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					1
							480	3									
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	33	1	1	2	N	1					2
							501	3	1	9							
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	31	1	1	2	N	-0-	1	1			1
							479	3									
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	25	1	1	2	N	1					2
							488	3	1	9							
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	33	1	3	2	N	-0-					2
							458	3									

MARIGLIANO WELL #: 2505 RRCID -> 263324 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7364 - 7424

03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	-0-					1
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	3	N	-0-					1
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	23	1	144	3	N	-0-					1
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	21	1	143	3	N	-0-					1
07	186	N	124	-0-	-62	-0-	22	1	102	3	N	-0-					1
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	3	N	-0-					1

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 13 RRCID -> 263417 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7456 - 8036

03	961	N	953	-0-	-8	-0-	52	1	3	2	N	-0-	1	1			-0-
							898	3									
04	930	N	915	-0-	-15	-0-	42	1	4	2	N	-0-					-0-
							869	3									
05	1054	N	946	-0-	-108	-0-	58	1	2	2	N	-0-					-0-
							886	3									
06	930	N	898	-0-	-32	-0-	54	1	2	2	N	-0-					-0-
							842	3									
07	961	N	944	-0-	-17	-0-	46	1	2	2	N	1					1
							895	3	1	9							
08	961	N	932	-0-	-29	-0-	62	1	6	2	N	-0-					1
							864	3									

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 15 RRCID -> 263419 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7454 - 7500

03	310	N	277	-0-	-33	-0-	15	1	1	2	N	-0-					1
							261	3									
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	12	1	1	2	N	-0-					1
							243	3									
05	341	N	263	-0-	-78	-0-	16	1	1	2	N	-0-	1	1			-0-
							246	3									
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	N	-0-					-0-
							257	3									
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	1					1
							273	3	1	9							
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	2	2	N	-0-					1
							266	3									

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 16 RRCID -> 263420 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7460 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	N	-0-	1	1			-0-
							285	3									
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
							263	3									
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	17	1	1	2	N	-0-					-0-
							253	3									
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	16	1	1	2	N	-0-					-0-
							250	3									
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	1	2	N	1					1
							314	3	1	9							
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	17	1	2	2	N	-0-					1
							238	3									

POWELL 15 WELL #: 1 RRCID -> 263421 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7358 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	23	1	144	3	N	3					32
							3	9									
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	27	1	131	3	N	-0-					32
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	21	1	132	3	N	2					34
							2	9									
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	N	1					35
							1	9									
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	17	1	113	3	N	1					36
							1	9									
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	3	N	-0-					36

MARIGLIANO WELL #: 1503 RRCID -> 263802 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7348 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 263803 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	85	1	2	2	N	3	3	1			6
							818	3	3	9							
04	870	N	834	-0-	-36	-0-	81	1	3	2	N	2	2	1			6
							748	3	2	9							
05	992	N	840	-0-	-152	-0-	76	1	1	2	N	3	3	1			6
							760	3	3	9							
06	870	N	799	-0-	-71	-0-	77	1	1	2	N	1	3	1			4
							720	3	1	9							
07	868	N	824	-0-	-44	-0-	82	1	1	2	N	2	1	1			5
							739	3	2	9							
08	837	N	801	-0-	-36	-0-	75	1	4	2	N	3	2	1			6
							719	3	3	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 263962 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	118	1	3	2	N	19	21	1			34
							1137	3	21	9							
04	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	116	1	4	2	N	15	10	1			39
							1080	3	17	9							
05	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	109	1	2	2	N	17	21	1			35
							1098	3	19	9							
06	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	113	1	2	2	N	13	20	1			28
							1064	3	14	9							
07	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	123	1	2	2	N	14	9	1			33
							1104	3	15	9							
08	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	114	1	6	2	N	13	9	1			37
							1098	3	14	9							

POWELL 4 WELL #: 4 RRCID -> 264163 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7404 - 7426

03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	39	1	402	3	Y	-0-					1
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	33	1	366	3	Y	-0-					1
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	31	1	344	3	Y	1					2
							1	9									
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	389	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	403	N	295	-0-	-108	-0-	24	1	271	3	Y	-0-					1
*08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	31	1	429	3	Y	-0-					1

POWELL 4 WELL #: 6 RRCID -> 264164 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7376 - 8020

03	1333	N	1133	-0-	-200	-0-	99	1	1033	3	Y	1	2	1			7
							1	9									
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	99	1	1105	3	Y	1	2	1			6
							1	9									
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	90	1	1002	3	Y	-0-	2	1			4
06	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	78	1	938	3	Y	-0-	2	1			2
07	1240	N	691	-0-	-549	-0-	55	1	635	3	Y	1					3
							1	9									
08	1085	N	974	-0-	-111	-0-	66	1	908	3	Y	-0-	1	1			2

FISHER 131 WELL #: 1 RRCID -> 264165 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5832 - 7122

03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	74	1	968	3	Y	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	76	1	933	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	931	-0-	-61	-0-	76	1	855	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	938	-0-	-22	-0-	68	1	860	3	Y	9					9
							10	9									
07	1054	N	943	-0-	-111	-0-	67	1	866	3	Y	9					18
							10	9									
*08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	72	1	867	3	Y	10	18	1			10
							11	9									

HOLLENBECK A WELL #: 5601 RRCID -> 264270 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 7970

03	310	N	164	-0-	-146	-0-	11	1	153	3	N	-0-					-0-
04	300	N	97	-0-	-203	-0-	97	1			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	125	1	385	3	N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	107	1	139	3	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	108	1	145	3	N	-0-					-0-
08	496	N	339	-0-	-157	-0-	114	1	225	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH PP WELL #: 5402 RRCID -> 264454 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6854 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	738	-0-	-6	-0-	53	1	685	3	N	-0-					1
04	720	N	702	-0-	-18	-0-	49	1	644	3	N	8	3	1			6
							9	9									
05	806	N	624	-0-	-182	-0-	49	1	564	3	N	10	5	1			11
							11	9									
06	720	N	685	-0-	-35	-0-	45	1	639	3	N	1	6	1			6
							1	9									
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	42	1	648	3	N	3	5	1			4
							3	9									
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	39	1	560	3	N	1	2	1			3
							1	9									

MARIGLIANO WELL #: 1606 RRCID -> 264543 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL 14 WELL #: 6 RRCID -> 264595 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 8403 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD SB WELL #: 29 RRCID -> 264596 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3242 - 3324

03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	67	1	642	3	N	-0-					22
04	600	N	564	-0-	-36	-0-	43	1	521	3	N	-0-					22
05	682	N	534	-0-	-148	-0-	41	1	493	3	N	-0-	1	1			21
06	690	N	585	-0-	-105	-0-	46	1	539	3	N	-0-					21
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	52	1	573	3	N	-0-					21
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	52	1	570	3	N	-0-					21

GLASSCOCK, H.E. ET AL WELL #: 285H RRCID -> 264681 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7445 - 10752

03	3410	X	3225	-0-	-185	-0-	252	1	2973	3	N	-0-					97
04	3300	X	3021	-0-	-279	-0-	242	1	2779	3	N	-0-					97
05	3689	X	3263	-0-	-426	-0-	267	1	2996	3	N	-0-					97
06	3210	X	3117	-0-	-93	-0-	266	1	2851	3	N	-0-					97
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	273	1	3061	3	N	-0-					97
*08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	281	1	3071	3	N	-0-					97

FISHER 132 WELL #: 3 RRCID -> 264682 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7418 - 7606

03	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. 'U' WELL #: 15 RRCID -> 264823 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					2
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	10	1	197	3	N	-0-					2
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	10	1	199	3	N	-0-	2	1			-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	10	1	182	3	N	1					1
							1	9									

MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265654 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARIGLIANO WELL #: 1703H RRCID -> 266155 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7370 - 9713

03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	225	1	1944	3	N	38					568
							42	9									
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	234	1	1704	3	N	21	166	1			423
							23	9									
05	2108	N	1835	-0-	-273	-0-	253	1	1571	3	N	10					433
							11	9									
06	2130	N	2093	-0-	-37	-0-	271	1	1803	3	N	17					450
							19	9									
07	2015	N	1431	-0-	-584	-0-	251	1	1169	3	N	10					460
							11	9									
*08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	241	1	2065	3	Y	16					476
							18	9									

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 9 RRCID -> 266673 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7404 - 8212

03	775	N	715	-0-	-60	-0-	39	1	2	2	N	-0-	1	1			-0-
							674	3									
04	750	N	723	-0-	-27	-0-	33	1	3	2	N	-0-					-0-
							687	3									
05	868	N	745	-0-	-123	-0-	46	1	2	2	N	-0-					-0-
							697	3									
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	42	1	1	2	N	-0-					-0-
							659	3									
07	744	N	735	-0-	-9	-0-	36	1	2	2	N	1					1
							696	3	1	9							
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	48	1	5	2	N	-0-					1
							665	3									

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 268155 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	1	3	1			2
							1	9									
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	3					5
							3	9									
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	39	3	N	1					6
							1	9									
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	1	1	1			6
							1	9									
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	1					7
							1	9									
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268243 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	290	3	Y	-0-					2
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	3	Y	-0-					2
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	25	1	279	3	Y	2					4
							2	9									
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	310	N	221	-0-	-89	-0-	18	1	202	3	Y	1					4
							1	9									
08	310	N	201	-0-	-109	-0-	14	1	187	3	Y	-0-	1	1			3

POWELL 7 WELL #: 5 RRCID -> 268249 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	Y	-0-					1
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	9	1	106	3	Y	-0-					1
05	155	N	84	-0-	-71	-0-	7	1	77	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	48	-0-	-76	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM' WELL #: 2 RRCID -> 268251 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	35	1	449	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	32	1	427	3	N	22	11	1			13
							24	9									
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	39	1	444	3	N	3	11	1			5
							3	9									
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	31	1	440	3	N	7	4	1			8
							8	9									
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	29	1	454	3	N	9	8	1			9
							10	9									
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	31	1	446	3	N	7	6	1			10
							8	9									

MAYER , EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 268252 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 6932 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	67	1	867	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	62	1	816	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	992	N	907	-0-	-85	-0-	73	1	833	3	N	1					2
							1	9									
06	900	N	871	-0-	-29	-0-	57	1	808	3	N	5	2	1			5
							6	9									
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	54	1	837	3	N	8	6	1			7
							9	9									
*08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	61	1	1	2	N	7	5	1			9
							867	3	8	9							

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 36 WELL #: 6 RRCID -> 268253 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	341	-0-	-93	-0-	32	1	1	2	N	2	2	1			4
							306	3	2	9							
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	26	1	1	2	N	1	1	1			4
							242	3	1	9							
05	372	N	292	-0-	-80	-0-	26	1	265	3	N	1	2	1			3
							1	9									
06	330	N	239	-0-	-91	-0-	23	1	214	3	N	2	2	1			3
							2	9									
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	129	1	2	2	N	7	2	1			8
							1157	3	8	9							
*08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	79	1	4	2	N	5	3	1			10
							757	3	6	9							

MARIGLIANO WELL #: 2401 RRCID -> 268254 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195

03	434	N	286	-0-	-148	-0-	30	1	256	3	N	-0-					80
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	41	1	300	3	N	-0-					80
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	75	1	464	3	N	-0-					80
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	63	1	420	3	N	-0-					80
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	58	1	270	3	N	-0-					80
08	527	N	101	-0-	-426	-0-	11	1	90	3	N	-0-					80

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 35 RRCID -> 270864 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6804 - 8070

03	868	N	846	-0-	-22	-0-	152	1	665	3	N	26					331
							29	9									
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	148	1	657	3	N	9	185	1			155
							10	9									
05	930	N	843	-0-	-87	-0-	158	1	651	3	N	31					186
							34	9									
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	144	1	650	3	N	28					214
							31	9									
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	144	1	668	3	N	17					231
							19	9									
08	837	N	821	-0-	-16	-0-	148	1	1	2	N	13					244
							658	3	14	9							

DUKE WILSON 21 WELL #: 16 RRCID -> 280431 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530

03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	44	1	546	3	N	-0-					89
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	43	1	521	3	N	-0-					89
05	589	N	588	-0-	-1	-0-	48	1	540	3	N	-0-					89
06	570	N	500	-0-	-70	-0-	44	1	456	3	N	-0-					89
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	56	1	554	3	N	-0-					89
08	589	N	562	-0-	-27	-0-	59	1	503	3	N	-0-					89

XOG OPERATING LLC 945921
STEWART -1- WELL #: 1 RRCID -> 061404 COMPL. DATE 01/10/1975 TOTAL DEPTH 4734 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921

STEWART -2- WELL #: 2 RRCID -> 064066 COMPL. DATE 03/15/1975 TOTAL DEPTH 5014 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEWART -3- WELL #: 1 RRCID -> 064067 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 4972 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE 90 WELL #: 1 RRCID -> 070565 COMPL. DATE 02/12/1977 TOTAL DEPTH 5105 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYFIELD, STANLEY B. 75 WELL #: 1 RRCID -> 071315 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 4588 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 3 RRCID -> 073763 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 4807 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 2 RRCID -> 126351 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 1977 - 1988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 128947 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
MIERS WELL #: 7801 RRCID -> 129410 COMPL. DATE 12/19/1988 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3325 - 3527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 771 RRCID -> 129490 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2030 - 2112

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEWART "A" WELL #: 2 RRCID -> 129689 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 2482 - 3396

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS 78 WELL #: 7802 RRCID -> 130527 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 2171 - 2226

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYFIELD WELL #: 301 RRCID -> 131111 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 1970 - 2113

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STEWART WELL #: 7851 RRCID -> 139131 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 2864 - 2914

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, D. 74 WELL #: 1 RRCID -> 182423 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 4160 - 4177

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WALLACE, D. 74 WELL #: 2 RRCID -> 185803 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4181 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 216798 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4260 - 4290

03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 2 RRCID -> 220972 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4252

03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 3 RRCID -> 220975 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4234 - 4288

03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

FOREMAN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 223121 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4188 - 4206

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 4 RRCID -> 223351 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4201 - 4230

03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

CASSIUS CLAY WELL #: 1 RRCID -> 224194 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4256 - 4358

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
FRAZIER, JOE WELL #: 4 RRCID -> 224279 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4264 - 4292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 226414 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4410 - 4430

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-					-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-					-0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 227315 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4275 - 4520

03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-					-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-					-0-

FOREMAN, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 227468 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 3080 - 4304

03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-					-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-					-0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 241393 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3080 - 3684

03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-					-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-					-0-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
MAYER WELL #: 2A RRCID -> 202855 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6942 - 7023

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-					-0-
07	T. A.		260	-0-	260	260	260	2		N	-0-					-0-
08	T. A.		215	-0-	215	475	215	2		N	-0-					-0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
MAYER WELL #: 1A RRCID -> 202857 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6849 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		89	-0-	89	89	89	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		74	-0-	74	163	74	2			N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 3A RRCID -> 202859 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7078 - 7114

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZARVONA ENERGY LLC 950523
ROUSSELOT "A" WELL #: 2 RRCID -> 087213 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7459 - 7508

03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1596	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	229	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	51	-0-	-259	-0-	49	1	2	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	31	-0-	-217	-0-	30	1	1	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
VANDER STUCKEN WELL #: 501 RRCID -> 218201 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3062 - 3294

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (ELLENBURGER) 81267 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 53 RRCID -> 167626 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4949 - 4986

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (LEONARD) 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
ALDWELL RANCH WELL #: 1305 RRCID -> 059280 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

03	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	804	2		Y	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	703	2		Y	-0-					-0-
05	651	N	519	-0-	-132	B	-0-	519	2		Y	-0-					-0-
06	630	N	403	-0-	-227	B	-0-	403	2		Y	-0-					-0-
07	713	N	416	-0-	-297	B	-0-	416	2		Y	-0-					-0-
08	527	N	392	-0-	-135	B	-0-	392	2		Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462

SAWYER 169 WELL #: 3 RRCID -> 178595 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3478 - 3676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				4										
03	DLQ G-10	57	-0-	57 B	61	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
04	61 N	-0-	-0-	-61 B	-0-					Y	-0-			-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
*08	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	11	1	160	2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											

UPP OPERATING, LLC 875310

BLOODWORTH 139 WELL #: 5 RRCID -> 089087 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1693 - 1717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
05	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
06	5 N	2	-0-	-3 B	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
07	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
*08	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											

MEADOR 178 WELL #: 11 RRCID -> 258572 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2002 - 2132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 262354 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 2880 - 5274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	33	1	289	3	N	-0-			-0-
04	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	29	1	277	3	N	-0-			-0-
05	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	27	1	280	3	N	-0-			-0-
06	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	28	1	269	3	N	-0-			-0-
07	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	30	1	280	3	N	-0-			-0-
08	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	30	1	274	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											

MARIGLIANO WELL #: 1501 RRCID -> 262355 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 3000 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265937 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	181	1	1041	3	N	-0-					248
04	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	173	1	1	2	N	-0-					248
							992	3									
05	1328	N	1212	-0-	-116 B	-0-	190	1	1022	3	N	-0-					248
06	1165	N	1163	-0-	-2 B	-0-	168	1	995	3	N	-0-					248
07	1204	N	1182	-0-	-22 B	-0-	166	1	1016	3	N	-0-					248
08	1204	N	1196	-0-	-8 B	-0-	173	1	1	2	N	-0-					248
							1022	3									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 272122 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 1283 - 3953

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MAYFIELD 46 WELL #: 16 RRCID -> 274769 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 3115 - 5061

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MAYER 36 WELL #: 6 RRCID -> 279524 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 1840 - 5096

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	34	1	277	3	N	-0-					8
04	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	36	1	238	3	N	-0-					8
05	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	52	1	215	3	N	-0-	1	1			7
06	231	N	231	-0-	-0- B	-0-	22	1	209	3	N	-0-					7
07	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	47	1	193	3	N	1					8
							1	9									
*08	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	31	1	191	3	N	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MAYER 36 WELL #: 9 RRCID -> 279525 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 1812 - 4561

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 36 WELL #: 11 RRCID -> 279526 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 2068 - 5171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	327	1	714	3	N	-0-					1
04	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	312	1	503	3	N	-0-					1
05	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	323	1	459	3	N	-0-					1
06	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	311	1	521	3	N	-0-					1
07	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	320	1	503	3	N	-0-					1
*08	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	319	1	486	3	N	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MAYER 36 WELL #: 7 RRCID -> 280012 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 2138 - 4513

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

DUKE WILSON 21 WELL #: 16 RRCID -> 280799 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 2220 - 8530

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

THOMSON "C" WELL #: 7 RRCID -> 290007 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 2167 - 2292

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

KIRBY 1 WELL #: 4 RRCID -> 290030 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2097 - 2107

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 717																
03	SHUT IN	51	-0-	51 B	768	8	1	43	9	N	39	160	1			68
04	SHUT IN	69	-0-	69 B	837	14	1	55	9	N	50					118
05	0 W	56	-0-	56 B	893	8	1	48	9	N	44					162
06	0 W	54	-0-	54 B	947	8	1	46	9	N	42					204
07	0 W	41	-0-	41 B	988	7	1	34	9	N	31	169	1			66
08	0 W	54	-0-	54 B	1042	13	1	41	9	N	37					103
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1042																

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE 'B' WELL #: 3 RRCID -> 290049 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 1534 - 1554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

DUNBAR, NED WELL #: 51 RRCID -> 290058 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1746 - 1768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

DEBERRY "A" WELL #: 82 RRCID -> 290059 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 1667 - 1681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2141																
03	SHUT IN	153	-0-	153	B	2294	68	1	85	9	N	77				225
04	0 W	16	-0-	16	B	2310	7	1	9	9	N	8	173	1		60
05	0 W	105	-0-	105	B	2415	8	1	97	9	N	88				148
06	0 W	85	-0-	85	B	2500	8	1	77	9	N	70				218
07	0 W	85	-0-	85	B	2585	32	1	53	9	N	48	173	1		93
08	0 W	86	-0-	86	B	2671	20	1	66	9	N	60				153
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2671																

JONES RANCH 157 WELL #: 3 RRCID -> 290654 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1804 - 1940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	90 #	70	-0-	-20	B	-20	70	1		N	-0-					-0-
05	93 #	77	-0-	-16	B	-36	77	1		N	-0-					-0-
06	DELQ PR	75	-0-	75	B	39	75	1		N	-0-					-0-
07	116 R	77	-0-	-39	B	-0-	77	1		N	-0-					-0-
*08	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	1		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BLOODWORTH 139 WELL #: 13 RRCID -> 290736 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1609 - 1654

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 20701
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2715 CANCELLED UNDERAGE -> -2760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 W	830	-0-	830	B	18816	168	1	662	3	N	-0-				-0-
04	1010	871	-0-	-139	B	18677	189	1	682	3	N	-0-				-0-
05	1328	757	-0-	-571	B	18106	154	1	603	3	N	-0-				-0-
06	1165	787	-0-	-378	B	17728	167	1	620	3	N	-0-				-0-
07	1204	553	-0-	-651	B	17077	144	1	409	3	N	-0-				-0-
*08	3100 N	686	-0-	-2414	B	14663	160	1	526	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 14663																

SAWYER (STRAWN) 81267 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6601 RRCID -> 157478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5750 - 6300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
JONES 121 WELL #: 17 RRCID -> 197215 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6812 - 8000

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
MAYFIELD 40 WELL #: 2 RRCID -> 057869 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 8371 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 2 RRCID -> 057870 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 8958 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "GG" WELL #: 31 RRCID -> 117270 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7666 - 7776

03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	103	1	852	3	N	3	41	1			81
						3	9									
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	116	1	715	3	N	8	30	1			59
						9	9									
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	123	1	794	3	N	-0-	32	1			27
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	61	1	452	3	N	10					37
						11	9									
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	277	3	N	12	22	1			27
						13	9									
08	93 N	18	-0-	-75	-0-	2	1	14	3	N	2	17	1			12
						2	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "S" WELL #: 17 RRCID -> 119342 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7799 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	32	1	652	3	N	-0-					3
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	31	1	625	3	N	1					4
							1	9									
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	32	1	641	3	N	-0-	3	1			1
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	31	1	617	3	N	-0-					1
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	34	1	640	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	682	N	666	-0-	-16	-0-	34	1	632	3	N	-0-					1

MAYER, MINNIE H. "KK" WELL #: 34 RRCID -> 120320 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7628 - 7825

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH "LLL" WELL #: 142 RRCID -> 125228 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 7935

03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	46	1	929	3	N	1	1	1			2
							1	9									
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	45	1	886	3	N	1					3
							1	9									
05	961	N	953	-0-	-8	-0-	45	1	908	3	N	-0-	1	1			2
06	930	N	911	-0-	-19	-0-	44	1	867	3	N	-0-					2
07	961	N	955	-0-	-6	-0-	48	1	907	3	N	-0-	1	1			1
08	961	N	934	-0-	-27	-0-	48	1	886	3	N	-0-					1

HILL-MAYER, MINNIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 126036 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7639 - 7739

03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	26	1	534	3	N	2	5	1			5
							2	9									
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	N	-0-					5
05	310	N	181	-0-	-129	-0-	8	1	172	3	N	1					6
							1	9									
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	N	3					9
							3	9									
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	39	1	743	3	N	2	4	1			7
							2	9									
*08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	38	1	706	3	N	1					8
							1	9									

MAYER RANCH T WELL #: 1803 RRCID -> 126037 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7887 - 8135

03	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	62	1	1257	3	N	-0-					3
04	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	62	1	1224	3	N	1					4
							1	9									
05	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	61	1	1238	3	N	-0-	3	1			1
06	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	60	1	1174	3	N	-0-					1
07	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	63	1	1196	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	64	1	1187	3	N	-0-					1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "PPP" WELL #: 154 RRCID -> 126459 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6468 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 9 RRCID -> 127129 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7904 - 8138

03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128108 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6260 - 7595

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER RANCH "HHH" WELL #: 135 RRCID -> 139139 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7921 - 8065

03	248	N	228	-0-	-20	-0-	16	1	212	3	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	18	1	202	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	13	1	199	3	N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	14	1	196	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE "B" WELL #: 102 RRCID -> 152656 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7529 - 7812

03	651	N	606	-0-	-45	-0-	65	1	539	3	N	2	4	1			8
							2	9									
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	93	1	577	3	N	1	3	1			6
							1	9									
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	103	1	665	3	N	2	3	1			5
							2	9									
06	600	N	497	-0-	-103	-0-	59	1	437	3	N	1					6
							1	9									
07	682	N	635	-0-	-47	-0-	64	1	571	3	N	-0-	4	1			2
08	713	N	658	-0-	-55	-0-	73	1	583	3	N	2	2	1			2
							2	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 3 RRCID -> 152708 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7709 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	68	1	563	3	N	6	6	1			16
							7	9									
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	81	1	502	3	N	-0-	5	1			11
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	83	1	537	3	N	-0-	7	1			4
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	73	1	540	3	N	-0-					4
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	62	1	548	3	N	-0-	2	1			2
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	66	1	533	3	N	-0-	1	1			1

WARD, JOHN "A" WELL #: 4 RRCID -> 152709 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7123 - 7560

03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	54	1	587	3	N	-0-					2
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	49	1	511	3	N	-0-					2
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	170	1	567	3	N	1					3
							1	9									
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	121	1	545	3	N	-0-	2	1			1
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	81	1	634	3	N	-0-					1
*08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	89	1	649	3	N	-0-					1

MAYER RANCH "AA" WELL #: 2502 RRCID -> 152714 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7600 - 7962

03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	149	1	937	3	N	-0-					3
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	138	1	856	3	N	-0-					3
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	113	1	926	3	N	-0-	3	1			-0-
06	990	N	943	-0-	-47	-0-	121	1	822	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	125	1	885	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	130	1	892	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 153890 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7757 - 7984

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 1002 RRCID -> 154403 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7709 - 8010

03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	3	N	-0-	1	1			2
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	374	3	N	2					4
							2	9									
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	18	1	374	3	N	-0-	1	1			3
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	3	N	-0-					3
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	20	1	378	3	N	-0-	2	1			1
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	20	1	370	3	N	1					2
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 2 RRCID -> 155725 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7834 - 8094

03	868	N	338	-0-	-530	-0-	46	1	292	3	N	-0-					2
04	840	N	719	-0-	-121	-0-	100	1	619	3	N	-0-					2
05	899	N	762	-0-	-137	-0-	83	1	679	3	N	-0-	2	1			-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	95	1	642	3	N	-0-					-0-
07	744	N	467	-0-	-277	-0-	58	1	409	3	N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "DD" WELL #: 2802 RRCID -> 155729 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7699 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	21	1	132	3	N	1					2
							1	9									
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	21	1	131	3	N	8	2	1			8
							9	9									
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	18	1	150	3	N	1	3	1			6
							1	9									
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	135	3	N	1					7
							1	9									
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	18	1	129	3	N	1	3	1			5
							1	9									
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	25	1	173	3	N	3	3	1			5
							3	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 155734 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8335 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	117	1	1515	3	N	18	21	1			23
							20	9									
04	1530	N	1508	-0-	-22	-0-	106	1	1	2	N	1	15	1			9
							1400	3	1	9							
05	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	125	1	1435	3	N	16	13	1			12
							18	9									
06	1590	N	1524	-0-	-66	-0-	99	1	1408	3	N	15	9	1			18
							17	9									
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	93	1	1454	3	N	21	19	1			20
							23	9									
08	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	101	1	1	2	N	18	14	1			24
							1433	3	20	9							

HILL-MAYER, EDWIN S., "X" WELL #: 4 RRCID -> 155736 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7784 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 155771 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	3	N	-0-					1
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	9	1	187	3	N	-0-					1
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	9	1	185	3	N	-0-	1	1			-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	10	1	188	3	N	-0-					-0-
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 102 RRCID -> 155773 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "N" WELL #: 1302 RRCID -> 156377 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7793 - 7878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	49	1	407	3	N	-0-					1
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	60	1	370	3	N	-0-					1
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	56	1	363	3	N	1					2
						1	9									
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	48	1	356	3	N	-0-					2
07	403 N	363	-0-	-40	-0-	37	1	326	3	N	-0-	1	1			1
08	403 N	361	-0-	-42	-0-	40	1	321	3	N	-0-	1	1			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 156379 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7872 - 8124

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 3 RRCID -> 156384 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7758 - 7814

03	279 N	261	-0-	-18	-0-	28	1	233	3	N	-0-					1
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	35	1	217	3	N	-0-					1
05	279 N	259	-0-	-20	-0-	35	1	224	3	N	-0-	1	1			-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	29	1	215	3	N	-0-					-0-
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	228	3	N	-0-					-0-
08	248 N	245	-0-	-3	-0-	27	1	218	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 3 RRCID -> 156386 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7940 - 7968

03	186 N	171	-0-	-15	-0-	23	1	147	3	N	1	1	1			2
						1	9									
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	22	1	138	3	N	-0-	1	1			1
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	18	1	149	3	N	1	1	1			1
						1	9									
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	21	1	139	3	N	-0-					1
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	3	N	-0-					1
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	19	1	127	3	N	-0-					1

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2402 RRCID -> 156500 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7907 - 7955

03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	106	1	666	3	N	-0-					1
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	94	1	584	3	N	-0-					1
05	682 N	653	-0-	-29	-0-	71	1	582	3	N	-0-	1	1			-0-
06	660 N	647	-0-	-13	-0-	83	1	564	3	N	-0-					-0-
07	682 N	671	-0-	-11	-0-	83	1	588	3	N	-0-					-0-
*08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	84	1	578	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 602 RRCID -> 157521 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7873 - 8088

03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	35	1	219	3	N	-0-					1
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	34	1	213	3	N	-0-					1
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	28	1	232	3	N	-0-	1	1			-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	33	1	223	3	N	-0-					-0-
07	267 N	267	-0-	-0-	-0-	33	1	234	3	N	-0-					-0-
*08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	34	1	234	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 157528 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7454 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	44	1	368	3	N	1	2	1			4
							1	9									
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	56	1	345	3	N	1	2	1			3
							1	9									
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	59	1	378	3	N	-0-	2	1			1
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	51	1	375	3	N	-0-					1
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	45	1	399	3	N	-0-	1	1			-0-
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	49	1	390	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 157529 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	61	1	386	3	N	-0-					3
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	62	1	386	3	N	-0-					3
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	51	1	415	3	N	-0-	3	1			-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	53	1	357	3	N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	49	1	348	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	50	1	341	3	N	-0-	1	1			2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 4 RRCID -> 157530 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	911	-0-	-50	-0-	125	1	786	3	N	-0-					2
04	900	N	888	-0-	-12	-0-	123	1	765	3	N	-0-					2
05	992	N	928	-0-	-64	-0-	101	1	827	3	N	-0-	2	1			-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	117	1	790	3	N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	115	1	818	3	N	-0-					-0-
08	930	N	925	-0-	-5	-0-	118	1	807	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 2 RRCID -> 157533 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7578 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	58	1	479	3	N	4	4	1			10
							4	9									
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	69	1	428	3	N	2	4	1			8
							2	9									
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	68	1	439	3	N	-0-	5	1			3
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	63	1	464	3	N	-0-					3
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	55	1	488	3	N	-0-	2	1			1
*08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	60	1	481	3	N	1	1	1			1
							1	9									

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z WELL #: 3 RRCID -> 157534 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7888 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. Z WELL #: 2 RRCID -> 158622 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7824 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	25	1	203	3	N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	32	1	200	3	N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	32	1	208	3	N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	3	N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	27	1	239	3	N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	26	1	207	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 36 WELL #: 5 RRCID -> 158976 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7578 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	28	1	559	3	N	1	5	1			6
							1	9									
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	26	1	526	3	N	-0-					6
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	26	1	535	3	N	1					7
							1	9									
06	570	N	528	-0-	-42	-0-	26	1	501	3	N	1	1	1			7
							1	9									
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	26	1	502	3	N	-0-	3	1			4
08	558	N	530	-0-	-28	-0-	27	1	502	3	N	1					5
							1	9									

SHANNON 52 WELL #: 7 RRCID -> 158977 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8016 - 8028

03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	20	1	245	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	24	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	35	1	345	3	Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	273	3	Y	-0-					-0-
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	3	Y	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., "V" WELL #: 3 RRCID -> 159203 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7853 - 8052

03	372	N	343	-0-	-29	-0-	47	1	296	3	N	-0-					2
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	45	1	280	3	N	-0-					2
05	403	N	328	-0-	-75	-0-	36	1	292	3	N	-0-	2	1			-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	40	1	274	3	N	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	39	1	277	3	N	-0-					-0-
08	341	N	308	-0-	-33	-0-	39	1	269	3	N	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 3 RRCID -> 159235 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7621 - 7834

03	341	N	300	-0-	-41	-0-	21	1	279	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	23	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	243	-0-	-129	-0-	24	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	20	1	226	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	207	-0-	-72	-0-	17	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	17	1	190	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "W" 21 WELL #: 4 RRCID -> 159782 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7854 - 7920

03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	42	1	841	3	N	-0-					-0-
04	840	N	786	-0-	-54	-0-	38	1	748	3	N	-0-					-0-
05	961	N	813	-0-	-148	-0-	38	1	775	3	N	-0-					-0-
06	840	N	738	-0-	-102	-0-	36	1	702	3	N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	40	1	767	3	N	-0-					-0-
08	806	N	803	-0-	-3	-0-	41	1	762	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 4 RRCID -> 160911 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7614 - 7749

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1125					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 39 WELL #: 9 RRCID -> 161715 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8042 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	449	-0-	-171	-0-	36	1	407	3	Y	5	8	1			5
							6	9									
04	630	N	336	-0-	-294	-0-	30	1	305	3	Y	1					6
							1	9									
05	713	N	621	-0-	-92	-0-	58	1	562	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	78	1	825	3	Y	-0-	1	1			2
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	87	1	741	3	Y	-0-					2
*08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	75	1	693	3	Y	-0-	1	1			1

SHURLEY 142 WELL #: 15 RRCID -> 162478 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7152 - 7334

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 302 RRCID -> 163258 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8007 - 8042

03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	159	3	N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	24	1	150	3	N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	25	1	160	3	N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	21	1	155	3	N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	18	1	163	3	N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	20	1	161	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2902 RRCID -> 163410 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7762 - 7832

03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	47	1	392	3	N	-0-					4
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	69	1	425	3	N	2	1	1			5
							2	9									
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	56	1	362	3	N	-0-	4	1			1
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	58	1	431	3	N	2					3
							2	9									
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	46	1	408	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	50	1	403	3	N	1	2	1			2
							1	9									

MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 3R RRCID -> 163749 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7980

03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	32	1	644	3	N	-0-					1
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	3	N	-0-					1
05	682	N	613	-0-	-69	-0-	29	1	584	3	N	-0-	1	1			-0-
06	660	N	599	-0-	-61	-0-	29	1	570	3	N	-0-					-0-
07	651	N	563	-0-	-88	-0-	28	1	535	3	N	-0-					-0-
*08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	33	1	607	3	N	1					1
							1	9									

SIMMONS 73 WELL #: 4 RRCID -> 163750 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7931 - 7944

03	186	N	154	-0-	-32	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					-0-
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 37 WELL #: 4 RRCID -> 164067 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7658 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 8 RRCID -> 164575 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8055 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	30	1	392	3	N	1	1	1			3
							1	9									
04	450	N	279	-0-	-171	-0-	19	1	254	3	N	5	3	1			5
							6	9									
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	41	1	471	3	N	-0-	4	1			1
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	31	1	445	3	N	5	2	1			4
							6	9									
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	456	3	N	5	4	1			5
							6	9									
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	444	3	N	5	4	1			6
							6	9									

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "MM" WELL #: 3 RRCID -> 164580 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7893 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1185	-0-	-241	-0-	85	1	1100	3	N	-0-					1
04	1380	N	1237	-0-	-143	-0-	87	1	1	2	N	-0-					1
							1149	3									
05	1581	N	1265	-0-	-316	-0-	101	1	1164	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	84	1	1198	3	N	-0-					-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	83	1	1295	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	75	1	1	2	N	-0-					-0-
							1061	3									

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 8X RRCID -> 164581 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7871 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	945	-0-	-47	-0-	67	1	874	3	N	4	3	1			5
							4	9									
04	960	N	930	-0-	-30	-0-	66	1	864	3	N	-0-	2	1			3
05	1085	N	958	-0-	-127	-0-	77	1	881	3	N	-0-	3	1			-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	61	1	870	3	N	-0-					-0-
07	961	N	955	-0-	-6	-0-	58	1	897	3	N	-0-					-0-
08	961	N	959	-0-	-2	-0-	63	1	1	2	N	-0-					-0-
							895	3									

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1402 RRCID -> 164804 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7576 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR 178 WELL #: 2 RRCID -> 164932 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6894 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	-0-					41
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	Y	-0-					41
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	Y	-0-					41
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	3	Y	-0-					41
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	3	Y	-0-					41
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	Y	-0-					41

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 17 RRCID -> 166305 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7929 - 7951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	N	-0-	5	1			6
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	1	3	1			4
							1	9									
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	N	-0-	3	1			1
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	74	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	79	3	N	2	1	1			2
							2	9									
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	75	3	N	1	1	1			2
							1	9									

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 18 RRCID -> 166307 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7967 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	37	1	483	3	N	-0-					1
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	35	1	458	3	N	-0-					1
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	41	1	466	3	N	-0-	1	1			-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	32	1	455	3	N	1					1
							1	9									
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	479	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	469	3	N	2	1	1			2
							2	9									

MAYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 167179 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7802 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 15 WELL #: 5 RRCID -> 167221 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7726 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	50	1	667	3	Y	-0-					14
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	61	1	646	3	Y	4					18
							4	9									
05	806	N	612	-0-	-194	-0-	60	1	552	3	Y	-0-					18
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	56	1	632	3	Y	-0-					18
07	744	N	685	-0-	-59	-0-	57	1	628	3	Y	-0-					18
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	56	1	611	3	Y	4					22
							4	9									

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 7 RRCID -> 167372 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7782 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	48	1	629	3	N	-0-	1	1			2
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	38	1	503	3	N	-0-					2
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	43	1	490	3	N	-0-	1	1			1
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	339	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	36	1	561	3	N	3	2	1			2
							3	9									
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	29	1	405	3	N	1	1	1			2
							1	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 15 WELL #: 4 RRCID -> 167485 COMPL. DATE 01/11/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2635					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 6 RRCID -> 167491 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7612 - 7854

03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	50	1	590	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	46	1	560	3	Y	11					12
						12	9									
05	713 N	562	-0-	-151	-0-	53	1	509	3	Y	-0-	11	1			1
06	630 N	618	-0-	-12	-0-	57	1	559	3	Y	2					3
						2	9									
07	651 N	619	-0-	-32	-0-	54	1	555	3	Y	9	6	1			6
						10	9									
*08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	54	1	552	3	Y	-0-	6	1			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 2 RRCID -> 168070 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 7656 - 7725

03	372 N	308	-0-	-64	-0-	24	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	360 N	283	-0-	-77	-0-	22	1	261	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	209	-0-	-163	-0-	20	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	235	-0-	-65	-0-	22	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	228	-0-	-51	-0-	20	1	208	3	Y	-0-					-0-
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	224	3	Y	3	1	1			2
						3	9									

MAYFIELD 45 WELL #: 6X RRCID -> 168077 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7623 - 7651

03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	55	1	628	3	Y	-0-					1
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	64	1	638	3	Y	-0-					1
05	682 N	669	-0-	-13	-0-	62	1	607	3	Y	-0-					1
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	63	1	668	3	Y	-0-					1
07	729 N	729	-0-	-0-	-0-	77	1	652	3	Y	-0-					1
*08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	70	1	644	3	Y	-0-					1

MAYFIELD 46 WELL #: 10 RRCID -> 169156 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7613 - 7780

03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	71	1	808	3	Y	-0-					2
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	74	1	744	3	Y	-0-					2
05	930 N	544	-0-	-386	-0-	51	1	493	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	840 N	770	-0-	-70	-0-	66	1	704	3	Y	-0-					-0-
07	837 N	775	-0-	-62	-0-	81	1	693	3	Y	1					1
						1	9									
*08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	75	1	696	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

MAYFIELD 46 WELL #: 11 RRCID -> 169158 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7583 - 8060

03	341 N	304	-0-	-37	-0-	24	1	280	3	Y	-0-					-0-
04	360 N	346	-0-	-14	-0-	31	1	315	3	Y	-0-					-0-
05	403 N	336	-0-	-67	-0-	31	1	305	3	Y	-0-					-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	31	1	329	3	Y	-0-					-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	42	1	360	3	Y	-0-					-0-
*08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	367	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 37 WELL #: 5 RRCID -> 169161 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7492 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-

MAYER L WELL #: 4 RRCID -> 169733 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7846 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	38	1	239	3	N	1	1	1			4
							1	9									
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	36	1	225	3	N	-0-	1	1			3
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	29	1	237	3	N	1	1	1			3
							1	9									
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	34	1	228	3	N	-0-	1	1			2
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	33	1	237	3	N	-0-	1	1			1
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	33	1	224	3	N	1	1	1			1
							1	9									

MAYFIELD 39 WELL #: 11 RRCID -> 169735 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8243 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-

MAYER 15 WELL #: 6 RRCID -> 169739 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7760 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 13 RRCID -> 169742 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8040 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	22	1	183	3	N	-0-					-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	24	1	150	3	N	-0-					-0-
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	27	1	176	3	N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	25	1	181	3	N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	N	-0-					-0-
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	27	1	215	3	N	-0-					-0-

MAYER 49 WELL #: 7 RRCID -> 170118 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7438 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	20	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	22	1	201	3	Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	20	1	224	3	Y	-0-					-0-
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 303 RRCID -> 170119 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7509 - 7712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	13	1	107	3	N	-0-					3
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	19	1	116	3	N	-0-					3
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	20	1	127	3	N	-0-	3	1			-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	3	N	-0-					-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	3	N	-0-					-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	17	1	133	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 7 RRCID -> 170120 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7617 - 7731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	138	1	1142	3	N	-0-					2
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-					2
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	N	-0-	2	1			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
*08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 5 RRCID -> 170517 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7866 - 8134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	Y	-0-					2
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	3	Y	-0-					2
05	248 N	201	-0-	-47	-0-	19	1	182	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	20	1	217	3	Y	-0-					-0-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	23	1	192	3	Y	-0-					-0-
*08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	192	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 402 RRCID -> 170519 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8038 - 8060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	297	-0-	-13	-0-	32	1	265	3	N	-0-					2
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	38	1	237	3	N	-0-					2
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	43	1	278	3	N	1	1	1			2
						1	9									
06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	39	1	284	3	N	-0-	1	1			1
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	33	1	296	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	35	1	282	3	N	-0-	1	1			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 303 RRCID -> 170520 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7742 - 7771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 5 RRCID -> 170686 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7908 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	53	1	602	3	Y	-0-					-0-
04	660 N	610	-0-	-50	-0-	51	1	559	3	Y	-0-					-0-
05	744 N	582	-0-	-162	-0-	47	1	535	3	Y	-0-					-0-
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	50	1	589	3	Y	-0-					-0-
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	57	1	583	3	Y	-0-					-0-
*08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	56	1	566	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 138 WELL #: 9 RRCID -> 170921 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 7962 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	-0-	1	1			1
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	-0-					1
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					1
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					1
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					1
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 15 RRCID -> 172035 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7902 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 2 RRCID -> 172220 COMPL. DATE 02/06/1999 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7519 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 4 RRCID -> 172335 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7624 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

DIEBITSCH 70 WELL #: 5 RRCID -> 172365 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7615 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	42	1	497	3	Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	40	1	479	3	Y	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	46	1	444	3	Y	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	51	1	494	3	Y	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	49	1	496	3	Y	-0-					-0-
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	48	1	489	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1103 RRCID -> 172416 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7741 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	73	1	458	3	N	-0-					2
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	70	1	431	3	N	-0-					2
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	57	1	465	3	N	-0-	2	1			-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	64	1	432	3	N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	63	1	446	3	N	-0-					-0-
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	66	1	450	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, MINNIE H. "KK" WELL #: 342 RRCID -> 172417 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7664 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	36	1	738	3	N	3	11	1			11
							3	9									
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	35	1	695	3	N	1					12
							1	9									
05	837	N	747	-0-	-90	-0-	35	1	711	3	N	1					13
							1	9									
06	750	N	728	-0-	-22	-0-	35	1	684	3	N	8					21
							9	9									
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	36	1	694	3	N	13	10	1			24
							14	9									
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	37	1	673	3	N	25					49
							28	9									

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 803 RRCID -> 172605 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7680 - 7858

03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	88	1	64	3	N	-0-					1
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	10	1	61	3	N	-0-					1
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	86	1	72	3	N	-0-	1	1			-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	87	1	82	3	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	89	1	82	3	N	-0-					-0-
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	89	1	80	3	N	-0-					-0-

MAYER 37 WELL #: 10 RRCID -> 172647 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7664 - 7744

03	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					-0-
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1203 RRCID -> 172779 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7540 - 7670

03	341	N	331	-0-	-10	-0-	32	1	267	3	N	29	33	1			84
							32	9									
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	41	1	251	3	N	-0-	29	1			55
05	372	N	307	-0-	-65	-0-	41	1	266	3	N	-0-	36	1			19
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	35	1	260	3	N	-0-					19
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	31	1	273	3	N	-0-	12	1			7
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	34	1	270	3	N	-0-	4	1			3

MAYER 38 WELL #: 4 RRCID -> 173012 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7647 - 7781

03	651	N	589	-0-	-62	-0-	77	1	512	3	Y	-0-					8
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	94	1	466	3	Y	-0-					8
05	713	N	501	-0-	-212	-0-	80	1	421	3	Y	-0-					8
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	90	1	495	3	Y	-0-					8
07	589	N	545	-0-	-44	-0-	80	1	465	3	Y	-0-					8
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	80	1	436	3	Y	1					9
							1	9									

RICHARDSON 4 WELL #: 5 RRCID -> 173410 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7984 - 8004

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICHARDSON 4 WELL #: 6 RRCID -> 173411 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8014 - 8164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 6 RRCID -> 173412 COMPL. DATE 05/30/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 7799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 12 RRCID -> 173413 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7970 - 8101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	183	1	2096	3	Y	-0-	8	1			1
04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	173	1	1889	3	Y	-0-					1
05	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	140	1	1610	3	Y	-0-					1
06	2010 N	865	-0-	-1145	-0-	67	1	798	3	Y	-0-					1
07	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	232	1	2365	3	Y	7					8
						8	9									
08	2294 X	1879	-0-	-415	-0-	169	1	1708	3	Y	2	7	1			3
						2	9									

REINHARDT 6 WELL #: 7 RRCID -> 173414 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8006 - 8058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 20 RRCID -> 173416 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7806 - 7854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	N	-0-					2
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	19	1	247	3	N	-0-					2
05	310 N	275	-0-	-35	-0-	22	1	253	3	N	-0-	2	1			-0-
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	17	1	248	3	N	-0-					-0-
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	16	1	251	3	N	-0-					-0-
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	17	1	246	3	N	-0-					-0-

MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 174335 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8217 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 13 RRCID -> 174574 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7749 - 7762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	N	-0-					2
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	N	-0-	1	1			1
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	N	-0-	1	1			-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	N	-0-					-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
*08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 302 RRCID -> 174718 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7766 - 7780

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYER 19 WELL #: 4 RRCID -> 176221 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8290 - 8320

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 7 RRCID -> 176442 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7972 - 8066

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 47 WELL #: 6 RRCID -> 176458 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7142 - 7880

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 23 RRCID -> 176459 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7642 - 7710

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 22 RRCID -> 176505 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7716 - 7771

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 3 RRCID -> 176596 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7795 - 7847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 13 RRCID -> 176642 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7958

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 15 RRCID -> 176643 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7910 - 7950

03	1364 N	1227	-0-	-137	-0-	98	1	1128	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	114	1	1240	3	Y	-0-					1
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	101	1	1156	3	Y	-0-					1
06	1200 N	992	-0-	-208	-0-	77	1	915	3	Y	-0-					1
07	1395 N	1292	-0-	-103	-0-	115	1	1177	3	Y	-0-					1
*08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	129	1	1301	3	Y	-0-					1

MAYER WELL #: 15 RRCID -> 176963 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7856 - 8158

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 17 RRCID -> 176965 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8172 - 8238

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6485					N	NO RPT					-0-

MAYER 1 WELL #: 4 RRCID -> 177323 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8212 - 8226

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 18 WELL #: 4 RRCID -> 177357 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8142 - 8154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 9 RRCID -> 177608 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7230 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 15 RRCID -> 177610 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7946 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620 N	431	-0-	-189	-0-	35	1	396	3	Y	-0-					3
04	510 N	493	-0-	-17	-0-	45	1	448	3	Y	-0-					3
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	58	1	565	3	Y	-0-	1	1			2
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	58	1	613	3	Y	-0-					2
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	71	1	601	3	Y	-0-					2
*08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	64	1	595	3	Y	-0-					2

MAYER WELL #: 26 RRCID -> 177628 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7088 - 8029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 25 RRCID -> 177807 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7810 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 27 RRCID -> 177809 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8076 - 8176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 28 RRCID -> 177812 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 7995 - 8015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 9 WELL #: 3 RRCID -> 177819 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7978 - 8116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 103 RRCID -> 177824 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7638 - 7684

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 1028 WELL #: A301 RRCID -> 177828 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7856 - 8100

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 18 WELL #: 5 RRCID -> 177830 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7828 - 8114

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 37 WELL #: 8 RRCID -> 178213 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7700 - 7856

03	155 N	126	-0-	-29	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	13	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-
*08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-

MAYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 178220 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8014 - 8034

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 3 RRCID -> 178415 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 7674

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	5650					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 47 WELL #: 9 RRCID -> 178452 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7980 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	88	1	1179	3	Y	-0-					1
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	99	1	1053	3	Y	14					15
						15	9									
05	1302 N	1078	-0-	-224	-0-	105	1	973	3	Y	-0-					15
06	1230 N	1178	-0-	-52	-0-	96	1	1082	3	Y	-0-					15
07	1209 N	1134	-0-	-75	-0-	95	1	1039	3	Y	-0-					15
*08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	96	1	1044	3	Y	-0-					15

MAYER 36 WELL #: 12 RRCID -> 178456 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR "CC" WELL #: 2 RRCID -> 178458 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 6460 - 7892

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "M" WELL #: 4 RRCID -> 178861 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7949 - 8096

03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	480	3	N	-0-					3
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	448	3	N	1					4
						1	9									
05	527 N	450	-0-	-77	-0-	21	1	429	3	N	-0-	3	1			1
06	480 N	478	-0-	-2	-0-	23	1	455	3	N	-0-					1
07	496 N	486	-0-	-10	-0-	24	1	461	3	N	1	1	1			1
						1	9									
*08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	3	N	-0-					1

HILL-MAYER EDWIN S. JR. "L" WELL #: 3 RRCID -> 178862 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7764 - 7932

03	372 N	303	-0-	-69	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	-0-					-0-
05	403 N	319	-0-	-84	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	N	-0-					-0-
07	403 N	376	-0-	-27	-0-	19	1	357	3	N	-0-					-0-
*08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 178866 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7974 - 8046

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 178926 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7734 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-

MAYER 1028 WELL #: 2 RRCID -> 178931 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	9005						Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH JJJ WELL #: 1403 RRCID -> 178935 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 13 RRCID -> 178958 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7937 - 8027

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER 18 WELL #: 8 RRCID -> 179332 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7116 - 8190

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 2 RRCID -> 179641 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6815 - 8466

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, "M" WELL #: 5 RRCID -> 179665 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8024 - 8086

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER WELL #: 31 RRCID -> 179669 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8038 - 8068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 32 RRCID -> 179682 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7812 - 8120

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 33 RRCID -> 179684 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7960 - 8122

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 5 RRCID -> 179706 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7840

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 8 RRCID -> 179811 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 7898

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. WELL #: 7 RRCID -> 179813 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 6 RRCID -> 179937 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7157 - 8050

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH 54 WELL #: 1 RRCID -> 179939 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8200 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 15 RRCID -> 180053 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 6407 - 7678

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "L" WELL #: 4 RRCID -> 180586 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7749 - 7776

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 3 RRCID -> 180737 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 23 WELL #: 2 RRCID -> 180741 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8180 - 8184

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3B WELL #: 1 RRCID -> 180817 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6322 - 8156

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 180989 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7994 - 8014

03	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3	N	-0-			-0-
04	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	3	N	-0-			-0-
05	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	3	N	-0-			-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-			-0-
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-			-0-
*08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 4 WELL #: 9 RRCID -> 181177 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6798 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "I" WELL #: 4 RRCID -> 181858 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8290 - 8300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	3	N	-0-					1
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	27	1	546	3	N	-0-					1
05	620 N	567	-0-	-53	-0-	27	1	540	3	N	-0-					1
06	570 N	546	-0-	-24	-0-	26	1	520	3	N	-0-					1
07	589 N	569	-0-	-20	-0-	28	1	541	3	N	-0-					1
*08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	29	1	537	3	N	-0-					1

MAYER 1028 WELL #: A302 RRCID -> 182234 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6388 - 8218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182530 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 24 RRCID -> 182533 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3791					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 37 RRCID -> 182540 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8020 - 8030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-
05	434 N	418	-0-	-16	-0-	20	1	398	3	N	-0-					-0-
06	401 N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-
07	434 N	418	-0-	-16	-0-	21	1	397	3	N	-0-					-0-
*08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	3	N	-0-					-0-

MAYER WELL #: 39 RRCID -> 182567 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, H. E. 28 WELL #: 2 RRCID -> 182678 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 8478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD WELL #: 4 RRCID -> 182685 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7146 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 10 WELL #: 4 RRCID -> 182688 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8340 - 8370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713 N	625	-0-	-88	-0-	625	2			Y	-0-					6
04	600 N	585	-0-	-15	-0-	585	2			Y	-0-					6
05	682 N	589	-0-	-93	-0-	589	2			Y	-0-	1	1			5
06	600 N	562	-0-	-38	-0-	562	2			Y	-0-					5
07	620 N	589	-0-	-31	-0-	588	2	1	9	Y	1	4	1			2
08	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	2			Y	-0-					2

HICKS 22 WELL #: 5 RRCID -> 183099 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7160 - 8528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 5 RRCID -> 183117 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7034 - 8612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 1 RRCID -> 183525 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7090 - 8376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 7 RRCID -> 184111 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7246 - 8152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHANNON 51 WELL #: 10 RRCID -> 184891 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6512 - 7946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 5 RRCID -> 184895 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 6208 - 7878

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 8 RRCID -> 185286 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6516 - 7998

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 10 RRCID -> 185289 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6802 - 7990

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 19X RRCID -> 185297 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7852 - 7866

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 2 RRCID -> 186718 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7526 - 8286

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 4 RRCID -> 187082 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8198 - 8208

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HICKS 23 WELL #: 3 RRCID -> 187089 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8340 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

HUDSPETH "1" WELL #: 2 RRCID -> 187725 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8414 - 8426

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 9 RRCID -> 188260 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 11 RRCID -> 188262 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7633 - 7900

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 8 RRCID -> 188268 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6434 - 7694

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 14 RRCID -> 188299 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 16 RRCID -> 188300 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7944 - 8109

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HICKS 22 WELL #: 12 RRCID -> 188389 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8174 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		Y	-0-			-0-
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2		Y	-0-			-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		Y	-0-			-0-

HICK 23 WELL #: 4 RRCID -> 188390 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 8250

03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		Y	-0-			-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		Y	-0-			-0-
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		Y	-0-			-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		Y	-0-			-0-
07	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	2		Y	-0-			-0-
08	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2		Y	-0-			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 15 RRCID -> 188417 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 13 RRCID -> 188420 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6130 - 8194

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 8 RRCID -> 188423 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 14 RRCID -> 188976 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6147 - 7856

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 16 RRCID -> 188978 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 6101 - 8040

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KIRBY 184 WELL #: 6 RRCID -> 189118 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6352 - 7982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 9 RRCID -> 189612 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8502 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		Y	-0-			-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		Y	-0-			-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		Y	-0-			-0-

HICKS 22 WELL #: 11 RRCID -> 189615 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8176 - 8194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		Y	-0-			-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		Y	-0-			-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-			-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-			-0-
*08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		Y	-0-			-0-

HICKS 23 WELL #: 6 RRCID -> 189626 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HICKS 23 WELL #: 8 RRCID -> 189631 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 12 RRCID -> 189634 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6083 - 8126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 10 RRCID -> 189636 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 6640 - 8182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 3B WELL #: 2 RRCID -> 189771 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8146 - 8261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3B WELL #: 3 RRCID -> 189774 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8026 - 8533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3B WELL #: 5 RRCID -> 189781 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8150 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3B WELL #: 6 RRCID -> 189786 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8546 - 8573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 4 RRCID -> 189789 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7993 - 8456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					5
04	600 N	583	-0-	-17	-0-	583	2			Y	-0-					5
05	682 N	582	-0-	-100	-0-	582	2			Y	-0-					5
06	570 N	558	-0-	-12	-0-	558	2			Y	-0-					5
07	589 N	579	-0-	-10	-0-	577	2	2	9	Y	2	5	1			2
08	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	2			Y	-0-					2

MAYER 3B WELL #: 9 RRCID -> 189791 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 8204 - 8440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 14 RRCID -> 189795 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8132 - 8352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 46 WELL #: 17 RRCID -> 190066 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7705 - 7887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER 21 WELL #: 5 RRCID -> 190353 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8173 - 8210

03	713 N	471	-0-	-242	-0-	471	2		Y	-0-			-0-
04	600 N	6	-0-	-594	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-			-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HICKS 22 WELL #: 10 RRCID -> 190354 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8223 - 8262

03	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2		Y	-0-			-0-
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	321	2		Y	-0-			-0-
05	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	2		Y	-0-			-0-
06	330 N	263	-0-	-67	-0-	263	2		Y	-0-			-0-
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2		Y	-0-			-0-
08	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2		Y	-0-			-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 8 RRCID -> 191010 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 54 WELL #: 9 RRCID -> 191012 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 6851 - 8444

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 14 RRCID -> 191564 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6166 - 8136

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 19 RRCID -> 192003 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6304 - 8312

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS RANCH WELL #: 37 RRCID -> 192043 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 29 RRCID -> 192045 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7745 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 7 RRCID -> 192432 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7924 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	696	-0-	-234	-0-	56	1	640	3	Y	-0-					5
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	61	1	670	3	Y	61					66
							67	9									
05	837	N	686	-0-	-151	-0-	84	1	593	3	Y	8	60	1			14
							9	9									
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	143	1	786	3	Y	1					15
							1	9									
07	837	N	786	-0-	-51	-0-	130	1	655	3	Y	1					16
							1	9									
*08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	151	1	701	3	Y	2	11	1			7
							2	9									

KIRBY 184 WELL #: 7 RRCID -> 192446 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 12 RRCID -> 192745 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6792 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 14 RRCID -> 192748 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7654 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	315	3	Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	31	1	300	3	Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	33	1	321	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	33	1	339	3	Y	-0-					-0-
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	32	1	330	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 4 WELL #: 4 RRCID -> 192959 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6444 - 7944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 9 RRCID -> 193025 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6468 - 7838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 12 RRCID -> 193028 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 10 RRCID -> 193032 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6420 - 8081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 13 RRCID -> 193036 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6463 - 7805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 17 WELL #: 6 RRCID -> 193055 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 17 WELL #: 7 RRCID -> 193059 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8058 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	496 N	411	-0-	-85	-0-	411	2	Y	-0-			-0-
04	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	2	Y	-0-			-0-
05	496 N	395	-0-	-101	-0-	395	2	Y	-0-			-0-
06	390 N	333	-0-	-57	-0-	333	2	Y	-0-			-0-
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2	Y	-0-			-0-
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HICKS 22 WELL #: 13 RRCID -> 193217 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8237 - 8636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
07	868 N	778	-0-	-90	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
08	868 N	740	-0-	-128	-0-	740	2			Y	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 9 RRCID -> 193228 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 24 RRCID -> 193553 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 193670 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 6511 - 8069

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15 RRCID -> 193675 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 6440 - 7947

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 193679 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7968 - 7980

03	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 41 RRCID -> 193956 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7806 - 7826

03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDSPETH 53 WELL #: 5 RRCID -> 193960 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 4 RRCID -> 193962 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7344 - 8544

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 10 WELL #: 5 RRCID -> 193979 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6604 - 8279

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH J WELL #: 2 RRCID -> 194024 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 10 WELL #: 2 RRCID -> 194302 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 53 WELL #: 6 RRCID -> 194541 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 6771 - 8634

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "H" WELL #: 7 RRCID -> 194542 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8396 - 8401

03	217 N	134	-0-	-83	-0-	6	1	128	3	N	-0-	1
04	210 N	72	-0-	-138	-0-	3	1	69	3	N	-0-	1
05	248 N	16	-0-	-232	-0-	1	1	15	3	N	-0-	1
06	120 N	3	-0-	-117	-0-	3	3			N	-0-	1
07	62 N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-	1
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-	1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSPETH "H" WELL #: 6 RRCID -> 194545 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6897 - 8656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3B WELL #: 8 RRCID -> 194550 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 8478

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 9 WELL #: 4 RRCID -> 194558 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 6517 - 8200

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 10 RRCID -> 194565 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8135 - 8426

03	682 N	564	-0-	-118	-0-	564	2	Y	-0-			-0-
04	660 N	540	-0-	-120	-0-	540	2	Y	-0-			-0-
05	713 N	537	-0-	-176	-0-	537	2	Y	-0-			-0-
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1 9 Y	1			1
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2	Y	-0-	1 1		-0-
*08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	Y	-0-			-0-

MAYER 21 WELL #: 7 RRCID -> 194643 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7190 - 8522

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 12 RRCID -> 194670 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6358 - 8354

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 2 RRCID -> 194676 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8430 - 8484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-	3	1			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	2					2
						2	9									
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					2
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					2
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					2

MAYFIELD 33 WELL #: 3 RRCID -> 194704 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6300 - 7892

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MAYER 21 WELL #: 6 RRCID -> 194859 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MAYER 19 WELL #: 8 RRCID -> 194864 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MAYER 3C WELL #: 15 RRCID -> 194866 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8164 - 8324

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MAYER 21 WELL #: 8 RRCID -> 194888 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6378 - 8272

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 10 RRCID -> 194893 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6384 - 8646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 3 RRCID -> 194897 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8385 - 8442

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 194899 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6419 - 8777

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 9 RRCID -> 194903 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 6607 - 8842

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 195398 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 7572 - 9026

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3D WELL #: 3 RRCID -> 195707 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6485 - 8223

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3D WELL #: 7 RRCID -> 195719 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6571 - 8478

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 45 WELL #: 16 RRCID -> 195725 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 34 RRCID -> 195759 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 2 RRCID -> 195761 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6650 - 8374

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 6 RRCID -> 195763 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 6326 - 8408

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 42 RRCID -> 195825 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6268 - 8014

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 9 RRCID -> 195838 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7057 - 8468

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 8 RRCID -> 195840 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 8150

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 3C WELL #: 11 RRCID -> 195842 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7057 - 8468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 31 RRCID -> 195932 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3005 RRCID -> 196138 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7163 - 8504

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 2 RRCID -> 197516 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6302 - 8312

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 7 RRCID -> 197561 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6370 - 8246

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 11 RRCID -> 198710 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8247 - 8274

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-			1
07	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1 3		Y	-0-			1
08	14B2 EXT	1	-0-	1	3	1 3		Y	-0-			1

MAYFIELD 32 WELL #: 3 RRCID -> 198959 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8200 - 8732

03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	27 1	291 3	Y	-0-			1
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	25 1	248 3	Y	-0-			1
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	26 1	249 3	Y	-0-	1 1		-0-
06	300 N	269	-0-	-31	-0-	30 1	239 3	Y	-0-			-0-
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	30 1	242 3	Y	-0-			-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	28 1	237 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HICKS 22 WELL #: 14 RRCID -> 198961 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8106 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 9 RRCID -> 198962 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8208 - 8280

03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			Y	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 18 RRCID -> 198966 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8277 - 8327

03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	32	1	372	3	Y	-0-					1
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	34	1	340	3	Y	-0-					1
05	434	N	355	-0-	-79	-0-	33	1	322	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	35	1	375	3	Y	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	41	1	349	3	Y	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	37	1	343	3	Y	-0-					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 8 RRCID -> 198970 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER 3 WELL #: 5 RRCID -> 199431 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8033 - 8294

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KIRBY 2 WELL #: 6 RRCID -> 199462 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER 21 WELL #: 10 RRCID -> 199866 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 21 WELL #: 11 RRCID -> 199872 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 53 RRCID -> 199892 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6364 - 7984

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 55 RRCID -> 200008 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 56 RRCID -> 200014 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6784 - 7958

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 32 RRCID -> 200518 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 504 RRCID -> 200694 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6776 - 8192

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16795			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 601 RRCID -> 200700 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6840 - 8080

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER WELL #: 505 RRCID -> 200707 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 605 RRCID -> 200709 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 7 RRCID -> 200806 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3108 RRCID -> 200826 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7313 - 8344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 14 RRCID -> 201891 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 6491 - 8655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 201892 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6635 - 8791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 20 RRCID -> 201895 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9272 PERF. 6434 - 9183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 201903 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 3 RRCID -> 201943 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 6235 - 8388

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 4 RRCID -> 201953 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 5 RRCID -> 201970 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 6419 - 8194

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 6 RRCID -> 201973 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7068 - 8196

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 7X RRCID -> 201976 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6440 - 8458

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20 WELL #: 6 RRCID -> 202028 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8156 - 8450

03	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2	Y	-0-			1
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	Y	-0-			1
05	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2	Y	-0-			1
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2	Y	-0-			1
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2	Y	-0-	1	1	-0-
*08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 202128 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6210 - 7797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 8 RRCID -> 202130 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7958 - 8449

03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	46	1	529	3	Y	1	1	1			3
						1	9									
04	540 N	523	-0-	-17	-0-	47	1	476	3	Y	-0-					3
05	589 N	489	-0-	-100	-0-	46	1	443	3	Y	-0-	2	1			1
06	570 N	213	-0-	-357	-0-	18	1	195	3	Y	-0-					1
07	527 N	446	-0-	-81	-0-	47	1	399	3	Y	-0-					1
08	496 N	411	-0-	-85	-0-	40	1	371	3	Y	-0-					1

MAYFIELD 32 WELL #: 5 RRCID -> 202142 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 7 RRCID -> 202152 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6982 - 8192

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 6 RRCID -> 202345 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 6254 - 7900

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 3 RRCID -> 202613 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYFIELD 33 WELL #: 9 RRCID -> 202624 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8140 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	83	1	879	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	632	-0-	-28	-0-	58	1	574	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	621	-0-	-61	-0-	59	1	562	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	69	1	542	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	610	-0-	-41	-0-	67	1	543	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	62	1	536	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 402 RRCID -> 202808 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 8 RRCID -> 202820 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7596 - 8440

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1725 RRCID -> 204498 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5640 - 8342

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2109 RRCID -> 204553 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8370 - 8753

03	1829	N	1684	-0-	-145	-0-	125	1	1559	3	N	-0-					1
04	1770	N	1600	-0-	-170	-0-	123	1	1477	3	N	-0-					1
05	1829	N	1632	-0-	-197	-0-	132	1	1500	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1620	N	1514	-0-	-106	-0-	134	1	1380	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	150	1	1472	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	161	1	1377	3	N	34					34
							37	9									

WILSON, DUKE WELL #: 1726 RRCID -> 204841 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 8401

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 7 RRCID -> 204868 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8266 - 8468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1722 RRCID -> 204901 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 5578 - 8711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH H WELL #: 8 RRCID -> 205050 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 205085 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6248 - 7890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 8 RRCID -> 205086 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 6518 - 8140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 12 RRCID -> 205098 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 37 WELL #: 7 RRCID -> 205100 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6445 - 7939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 37 WELL #: 6 RRCID -> 205101 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 7733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 37 WELL #: 9 RRCID -> 205103 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6410 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 25 RRCID -> 205104 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8660 - 8846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 502 RRCID -> 205133 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 8069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 205134 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8343 - 8520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496 N	472	-0-	-24	-0-	26	1	446	3	N	-0-					-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	3	N	-0-					-0-
05	496 N	471	-0-	-25	-0-	37	1	434	3	N	-0-					-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	34	1	422	3	N	-0-					-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	37	1	431	3	N	-0-					-0-
*08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	37	1	429	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 5 RRCID -> 205135 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8430 - 8358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					2
04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					2
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	12	1	120	3	Y	-0-	1	1			1
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	Y	-0-					1
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	3	Y	-0-					1
*08	215 N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	Y	-0-					1

MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 9 RRCID -> 205137 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7572 - 8396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE WELL #: 1714 RRCID -> 205297 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5680 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 15 RRCID -> 205300 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 5621 - 8229

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 6 RRCID -> 205301 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6272 - 8154

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1718 RRCID -> 205303 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H., D-38 WELL #: 1 RRCID -> 205392 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 10 RRCID -> 205393 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20 WELL #: 5 RRCID -> 205407 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 24 RRCID -> 205464 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8442 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20 WELL #: 4 RRCID -> 205472 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20 WELL #: 3 RRCID -> 205473 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6316 - 8434

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1712 RRCID -> 205490 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 5774 - 8587

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 9 RRCID -> 205525 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6113 - 7960

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 10 RRCID -> 205527 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6448 - 7650

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3206X RRCID -> 205552 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7014 - 7248

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 47 WELL #: 11 RRCID -> 205732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558 N	554	-0-	-4	-0-	39	1	515	3	Y	-0-					-0-
04	510 N	502	-0-	-8	-0-	43	1	459	3	Y	-0-					-0-
05	589 N	476	-0-	-113	-0-	47	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	46	1	520	3	Y	-0-					-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	45	1	497	3	Y	-0-					-0-
*08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	45	1	492	3	Y	6					6
						7	9									

SIMMONS RANCH WELL #: 54 RRCID -> 205737 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 6848 - 8037

03	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	180 N	118	-0-	-62	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

MAYER 36 WELL #: 8 RRCID -> 205739 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 8069

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1715 RRCID -> 205854 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 47 WELL #: 7 RRCID -> 205855 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 3C WELL #: 23 RRCID -> 205856 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 8486

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 3C WELL #: 19 RRCID -> 205857 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 8451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 18 RRCID -> 205858 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 8412

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 8 RRCID -> 205859 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 6990 - 8226

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 20 RRCID -> 205861 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6461 - 8354

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 22 RRCID -> 205862 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6454 - 8032

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 206024 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6298 - 8454

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 206025 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 6398 - 8345

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 32 WELL #: 9 RRCID -> 206026 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6360 - 8220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 8 RRCID -> 206027 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6354 - 8933

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCASTER 155 WELL #: 2 RRCID -> 206028 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6072 - 7184

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 2 RRCID -> 206029 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6358 - 8355

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 8 RRCID -> 206030 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6390 - 8455

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 18 RRCID -> 206031 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6670 - 9174

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 14 RRCID -> 206032 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6522 - 8014

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 36 RRCID -> 206033 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6468 - 8451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 7 RRCID -> 206034 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6386 - 8352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 11 RRCID -> 206035 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6112 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 10 RRCID -> 206107 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8172 - 8250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	23 1	268 3	Y	-0-			1
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	26 1	261 3	Y	-0-			1
05	310 N	255	-0-	-55	-0-	24 1	231 3	Y	-0-	1 1		-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	24 1	254 3	Y	-0-			-0-
07	310 N	281	-0-	-29	-0-	30 1	251 3	Y	-0-			-0-
*08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	26 1	243 3	Y	-0-			-0-

MAYER 36 WELL #: 10 RRCID -> 206199 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 606 RRCID -> 206201 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6884 - 7922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH Q-15 WELL #: 2 RRCID -> 206202 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6618 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER WELL #: 506 RRCID -> 206203 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6860 - 7994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 46 RRCID -> 206204 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 51 RRCID -> 206207 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 6533 - 8036

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 49 RRCID -> 206208 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6890 - 8004

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 49 RRCID -> 206209 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 6822 - 8191

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 50 RRCID -> 206210 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6640 - 8218

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 13 RRCID -> 206211 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 6382 - 8301

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 39 WELL #: 14 RRCID -> 206212 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 6159 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 60 RRCID -> 206213 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6564 - 8000

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 48 RRCID -> 206215 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 6885 - 8339

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 11 RRCID -> 206216 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 67 RRCID -> 206217 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 12 RRCID -> 206218 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 13 RRCID -> 206240 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8217 - 8300

03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	95	1	1093	3	Y	-0-					2
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	98	1	985	3	Y	-0-					2
05	1240 N	1052	-0-	-188	-0-	98	1	954	3	Y	-0-					2
06	1140 N	1119	-0-	-21	-0-	96	1	1023	3	Y	-0-					2
07	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	118	1	1001	3	Y	-0-					2
*08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	108	1	998	3	Y	-0-					2

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 75 RRCID -> 206242 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7364 - 7712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3	N	-0-			-0-
04	1980 N	1841	-0-	-139	-0-	1841	3	N	-0-			-0-
05	2294 N	1875	-0-	-419	-0-	1875	3	N	-0-			-0-
06	2100 N	2028	-0-	-72	-0-	2028	3	N	-0-			-0-
07	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3	N	-0-			-0-
*08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1716 RRCID -> 206986 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5503 - 8065

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REINHARDT "6" WELL #: 10 RRCID -> 207071 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6052 - 8190

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REINHARDT "6" WELL #: 11 RRCID -> 207072 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6104 - 8120

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 3 RRCID -> 207074 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6427 - 7838

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REINHARDT "6" WELL #: 9 RRCID -> 207156 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6112 - 8256

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 74 RRCID -> 207160 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7356 - 7621

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REINHARDT 6 WELL #: 13 RRCID -> 207169 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7976 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	68	1	779	3	Y	-0-					1
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	64	1	702	3	Y	-0-					1
05	682 N	638	-0-	-44	-0-	51	1	587	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	62	1	728	3	Y	-0-					-0-
07	806 N	740	-0-	-66	-0-	66	1	674	3	Y	-0-					-0-
*08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	79	1	800	3	Y	-0-					-0-

MAYER 49 WELL #: 4 RRCID -> 207239 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD" WELL #: 3 RRCID -> 207294 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 7772

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 9 RRCID -> 207424 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6234 - 8334

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 2 RRCID -> 207453 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 6 RRCID -> 207454 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 7662

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN, S JR. "DD" WELL #: 2 RRCID -> 207455 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6502 - 7922

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 207456 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6536 - 7945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "GG" WELL #: 3 RRCID -> 207517 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6475 - 7960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 71 RRCID -> 207520 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6457 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH 51 WELL #: 5 RRCID -> 207543 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 29 RRCID -> 207601 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6586 - 8902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 7 RRCID -> 207671 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8372 - 8426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	70	1	1206	3	N	-0-	12	1			1
04	1200 N	1198	-0-	-2	-0-	73	1	1125	3	N	-0-					1
05	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	95	1	1126	3	N	-0-					1
06	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	89	1	1115	3	N	-0-					1
07	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	95	1	1124	3	N	-0-					1
*08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	98	1	1131	3	N	-0-					1

BLOODWORTH WELL #: 1201 RRCID -> 207718 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6478 - 8911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICHARDSON 134 WELL #: 3 RRCID -> 207719 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 6450 - 7690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, J.W. 118 WELL #: 14 RRCID -> 207720 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 34 RRCID -> 207721 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6560 - 9076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 39 RRCID -> 207722 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6323 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 207893 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6448 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 13 RRCID -> 207904 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6500 - 8528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 4 RRCID -> 207905 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7484 - 8481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 19 RRCID -> 207906 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6912 - 8928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT WELL #: 7 RRCID -> 207908 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7113 - 8440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 4 RRCID -> 207938 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682 N	610	-0-	-72	-0-	66	1	544	3	N	-0-					1
04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	95	1	589	3	N	-0-					1
05	713 N	666	-0-	-47	-0-	89	1	577	3	N	-0-	1	1			-0-
06	600 N	595	-0-	-5	-0-	71	1	524	3	N	-0-					-0-
07	713 N	467	-0-	-246	-0-	47	1	420	3	N	-0-					-0-
*08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	75	1	604	3	N	-0-					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 6 RRCID -> 207941 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 208046 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 9 RRCID -> 208052 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5538 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOODWORTH WELL #: 901 RRCID -> 208129 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9851 PERF. 7283 - 9588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE WELL #: 1724 RRCID -> 208169 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 5786 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1728 RRCID -> 208174 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 5752 - 8397

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 16 RRCID -> 208195 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5690 - 8702

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 41 RRCID -> 208197 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 43 RRCID -> 208201 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOODWORTH WELL #: 401 RRCID -> 208220 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7348 - 9440

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 22 RRCID -> 208221 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY 165 WELL #: 8 RRCID -> 208222 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5436 - 8071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 8 RRCID -> 208224 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6960 - 8552

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 17 RRCID -> 208247 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 9190

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 208314 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6216 - 7655

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 12 RRCID -> 208317 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5709 - 8769

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 34 WELL #: 3 RRCID -> 208395 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 208453 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6263 - 7732

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S., JR "X" WELL #: 2 RRCID -> 208463 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6460 - 7798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 30 RRCID -> 208513 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8442 - 8707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	N	-0-					-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	N	-0-					-0-
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	3	N	-0-					-0-
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	N	-0-					-0-
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	N	-0-					-0-
*08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	3	N	-0-					-0-

GLASSCOCK, L. B. WELL #: 3303 RRCID -> 208533 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7120 - 8526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 72 RRCID -> 208535 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6179 - 8110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3113 RRCID -> 208537 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7024 - 8323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH,LILLIAN M.MEM. HOSP."B" WELL #: 3 RRCID -> 208539 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7555 - 8667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 15 RRCID -> 208557 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DUKE WILSON 189 WELL #: 15 RRCID -> 208574 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 8846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 7 RRCID -> 208943 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6796 - 8480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 3 RRCID -> 209033 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6391 - 8544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 5 RRCID -> 209034 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6523 - 7794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 209035 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3210 RRCID -> 209036 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7142 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3211 RRCID -> 209037 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7078 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3212 RRCID -> 209038 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7012 - 8151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 11 RRCID -> 209373 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 82 RRCID -> 209381 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 12 RRCID -> 209453 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5815 - 8416

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBY H. WELL #: 12 RRCID -> 209509 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6166 - 8202

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 13 RRCID -> 209530 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6374 - 8300

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 16 RRCID -> 209535 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 5596 - 8483

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 10 RRCID -> 209561 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 14 RRCID -> 209566 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5514 - 8454

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 3 RRCID -> 209587 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6546 - 8324

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 49 RRCID -> 210081 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 38 WELL #: 6 RRCID -> 210082 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 11 RRCID -> 210083 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 6426 - 7806

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUDSPETH 52 WELL #: 5 RRCID -> 210084 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 6916 - 8434

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDSPETH 1 WELL #: 4 RRCID -> 210085 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6546 - 8660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 42 RRCID -> 210086 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 40 RRCID -> 210175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 14 RRCID -> 210180 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 7616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 8 RRCID -> 210318 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6357 - 7780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 45 RRCID -> 210322 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6316 - 8720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47189			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 46 RRCID -> 210358 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6332 - 8690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HICKS 23 WELL #: 11 RRCID -> 210372 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8369 - 8388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		Y	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2		Y	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-			-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2		Y	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		Y	-0-			-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		Y	-0-			-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 9 RRCID -> 210388 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 26 RRCID -> 210431 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6406 - 8550

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 52 RRCID -> 210459 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6642 - 9028

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 303 RRCID -> 210490 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6340 - 8214

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 24 RRCID -> 210496 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6446 - 8432

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 17 RRCID -> 210498 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6383 - 8320

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 210689 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6616 - 7846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 19 RRCID -> 210750 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 17 RRCID -> 210763 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6396 - 7924

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 4 RRCID -> 210790 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6306 - 7740

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "B" WELL #: 103 RRCID -> 210791 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6762 - 8762

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 21 RRCID -> 210792 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6597 - 8826

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 48 RRCID -> 210793 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6438 - 8872

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 48 WELL #: 4 RRCID -> 210812 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 4 RRCID -> 210830 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8269 - 8317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	54	1	465	3	N	-0-					-0-
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	46	1	439	3	N	-0-					-0-
05	527 N	494	-0-	-33	-0-	44	1	450	3	N	-0-					-0-
06	510 N	370	-0-	-140	-0-	35	1	335	3	N	-0-					-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	59	1	553	3	N	-0-					-0-
*08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	57	1	519	3	N	-0-					-0-

RENFRO, BETTY FAYE "C" WELL #: 3 RRCID -> 210844 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8373 - 8516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	23	1	260	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	277	-0-	-23	-0-	24	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	24	1	264	3	Y	-0-					-0-
*08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 8 RRCID -> 210862 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7582 - 8452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 210895 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6302 - 8640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 15 RRCID -> 210899 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6460 - 7970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, BOBBIE H WELL #: 15 RRCID -> 210903 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 6197 - 8066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 10 RRCID -> 210908 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6642 - 7952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H "D" WELL #: 304 RRCID -> 210926 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6310 - 8112

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, H.E. ETAL WELL #: 2804 RRCID -> 210947 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7262 - 8628

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 15 RRCID -> 210948 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8069

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 4 WELL #: 5 RRCID -> 210949 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 16 RRCID -> 210969 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 21 WELL #: 12 RRCID -> 211006 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6360 - 8148

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PHILLIPS 35 WELL #: 1 RRCID -> 211032 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7170 - 8652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-VALLIANT ,L.R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 211097 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6320 - 8530

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 1 RRCID -> 211131 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 6856 - 8674

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S JR "E" WELL #: 22 RRCID -> 211137 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 24 RRCID -> 211158 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7091 - 8054

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 7X RRCID -> 211192 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7434 - 7564

03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	78	1	925	3	Y	-0-	1	1			1
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	73	1	888	3	Y	-0-					1
05	1054 N	890	-0-	-164	-0-	84	1	805	3	Y	1					2
						1	9									
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	92	1	899	3	Y	-0-	1	1			1
07	992 N	981	-0-	-11	-0-	88	1	893	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	95	1	965	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 86 RRCID -> 211238 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7536 - 7651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211268 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 9 WELL #: 2 RRCID -> 211315 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5438 - 7844

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 18 RRCID -> 211418 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8117

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 21 RRCID -> 211431 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 16 RRCID -> 211456 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 8176

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 15 RRCID -> 211608 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6320 - 8075

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 211726 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6142 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 13 RRCID -> 211730 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6110 - 8328

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 211749 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 17 RRCID -> 211765 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6240 - 8349

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4018 RRCID -> 212086 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 5436 - 8682

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 7 RRCID -> 212116 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6318 - 8080

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 9 RRCID -> 212117 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 7570 - 7608

03	155 N	144	-0-	-11	-0-	11 1	133 3	Y	-0-			-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	11 1	131 3	Y	-0-			-0-
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	13 1	121 3	Y	-0-			-0-
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15 1	148 3	Y	-0-			-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	13 1	135 3	Y	-0-			-0-
*08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	13 1	134 3	Y	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 212123 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 10 RRCID -> 212325 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 6207 - 8684

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAN SHOUBROUEK WELL #: 1SW RRCID -> 212505 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 6496 - 6808

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1747 RRCID -> 212677 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 20 X RRCID -> 212699 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6273 - 8206

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 212710 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 6236 - 8216

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 17 RRCID -> 213036 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5852 - 8894

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 185 WELL #: 12 RRCID -> 213066 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5526 - 8902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 17 RRCID -> 213083 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 6374 - 8431

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 19 RRCID -> 213123 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 21 RRCID -> 213125 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6142 - 8426

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 23 RRCID -> 213149 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6352 - 7958

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 87 RRCID -> 213154 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7860 - 7863

03	1953 N	1903	-0-	-50	-0-	1903	3	N	-0-			-0-
04	1890 N	1833	-0-	-57	-0-	1833	3	N	-0-			-0-
05	2108 N	1861	-0-	-247	-0-	1861	3	N	-0-			-0-
06	1830 N	1801	-0-	-29	-0-	1801	3	N	-0-			-0-
07	1891 N	1844	-0-	-47	-0-	1844	3	N	-0-			-0-
08	1860 N	1831	-0-	-29	-0-	1831	3	N	-0-			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 19 RRCID -> 213164 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 6388 - 8172

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 23 RRCID -> 213168 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 6346 - 8074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 21 WELL #: 13 RRCID -> 213186 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6385 - 8274

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 13 RRCID -> 213277 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5200 - 8815

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1869 RRCID -> 213279 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5379 - 9172

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1847 RRCID -> 213280 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5210 - 8508

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 13 RRCID -> 213391 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6350 - 8584

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 20 RRCID -> 213431 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6426 - 8520

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 4 RRCID -> 213595 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 18 RRCID -> 213621 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6364 - 8124

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 2 RRCID -> 213624 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 5656 - 8436

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 5 RRCID -> 213707 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1764 RRCID -> 213745 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5456 - 8462

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1776 X RRCID -> 213753 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 5364 - 8480

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 20 RRCID -> 213768 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6286 - 8028

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 46 WELL #: 22 RRCID -> 213790 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 22 RRCID -> 213812 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 8374

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 11 RRCID -> 213816 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 20 RRCID -> 213819 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6334 - 8172

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 1 RRCID -> 213848 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 5771 - 7092

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH 1 WELL #: 11 RRCID -> 213878 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 6602 - 8656

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 603 RRCID -> 213880 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6306 - 8548

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 32 WELL #: 20 RRCID -> 213889 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6332 - 8094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 25 RRCID -> 213943 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 24 RRCID -> 213961 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8488 - 8750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744 N	713	-0-	-31	-0-	39	1	674	3	N	-0-					-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	41	1	635	3	N	-0-					-0-
05	744 N	690	-0-	-54	-0-	54	1	636	3	N	-0-					-0-
06	690 N	685	-0-	-5	-0-	51	1	634	3	N	-0-					-0-
07	713 N	681	-0-	-32	-0-	53	1	628	3	N	-0-					-0-
*08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	55	1	630	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213981 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 9 RRCID -> 213983 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6224 - 8486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S., JR "C" WELL #: 305 RRCID -> 214007 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7774 - 7822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	42	1	345	3	N	-0-					4
04	360 N	253	-0-	-107	-0-	35	1	218	3	N	-0-					4
05	372 N	278	-0-	-94	-0-	37	1	241	3	N	-0-	4	1			-0-
06	360 N	282	-0-	-78	-0-	34	1	248	3	N	-0-					-0-
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	38	1	338	3	N	-0-					-0-
*08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	32	1	253	3	N	2	1	1			1
						2	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 5 RRCID -> 214029 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7484 - 7682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	34	1	213	3	N	-0-					1
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	31	1	194	3	N	-0-					1
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	26	1	210	3	N	-0-					1
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	41	1	276	3	N	-0-	1	1			-0-
07	248 N	230	-0-	-18	-0-	28	1	202	3	N	-0-					-0-
*08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	33	1	225	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "M" WELL #: 1204 RRCID -> 214040 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6457 - 7844

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 39 WELL #: 24 RRCID -> 214045 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6364 - 8004

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 403 RRCID -> 214050 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7779

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 214055 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 6 RRCID -> 214057 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6397 - 7734

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 505 RRCID -> 214477 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6613 - 7720

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 5 RRCID -> 215264 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6246 - 8492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 5 RRCID -> 215305 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 6755 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 19 RRCID -> 215333 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6422 - 8600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 3 RRCID -> 215372 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5412 - 7808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. 'JJ' WELL #: 3302 RRCID -> 215380 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6450 - 7762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 5 RRCID -> 215384 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6532 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 215586 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6491 - 7710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 23 RRCID -> 215886 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'D' WELL #: 5 RRCID -> 215891 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6858 - 8002

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-VALLIANT, L. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 215894 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6364 - 8550

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 37 WELL #: 12 RRCID -> 215901 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6424 - 7696

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN,WHITEHEAD 2 WELL #: 44 RRCID -> 216511 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6320 - 8666

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 16 RRCID -> 216669 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6188 - 8690

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 407S RRCID -> 216692 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 3018 - 4816

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1003 RRCID -> 216766 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6668 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 21 RRCID -> 216770 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6320 - 8160

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1765 RRCID -> 216892 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8520 - 8540

03	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	N	-0-					2
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					2
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	N	-0-	2	1			-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH "K" WELL #: 1003 RRCID -> 216992 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6632 - 7994

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 506 RRCID -> 216996 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6590 - 7920

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 25 RRCID -> 217133 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8466 - 8646

03	620 N	612	-0-	-8	-0-	63	1	549	3	N	-0-					1
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	55	1	525	3	N	1					2
						1	9									
05	651 N	592	-0-	-59	-0-	53	1	539	3	N	-0-					2
06	600 N	597	-0-	-3	-0-	56	1	540	3	N	1	2	1			1
						1	9									
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	59	1	559	3	N	-0-					1
*08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	59	1	538	3	N	-0-					1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 45 WELL #: 19 RRCID -> 217160 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6100 - 8068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 15 RRCID -> 217335 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 6372 - 8881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2803 RRCID -> 217465 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 4 RRCID -> 217517 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6202 - 8550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 21 RRCID -> 217531 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7658 - 7932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	103	1	1088	3	Y	-0-					-0-
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	106	1	1059	3	Y	-0-					-0-
05	1209 N	1204	-0-	-5	-0-	114	1	1090	3	Y	-0-					-0-
06	1140 N	1126	-0-	-14	-0-	127	1	999	3	Y	-0-					-0-
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	134	1	1097	3	Y	-0-					-0-
08	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	113	1	975	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 14 RRCID -> 217539 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6644 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "L" WELL #: 1103 RRCID -> 217542 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 6636 - 7820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 217546 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6480 - 7970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 217720 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6622 - 7914

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1615 RRCID -> 217722 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5398 - 8188

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH AA WELL #: 2504 RRCID -> 217879 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7623 - 7744

03	155 N	145	-0-	-10	-0-	20	1	125	3	N	-0-					1
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	20	1	122	3	N	-0-					1
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	17	1	136	3	N	-0-	1	1			-0-
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	19	1	130	3	N	-0-					-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	17	1	119	3	N	-0-					-0-
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	17	1	114	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR S WELL #: 5 RRCID -> 217880 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7772 - 7910

03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	62	1	391	3	N	-0-					1
04	450 N	425	-0-	-25	-0-	59	1	366	3	N	-0-					1
05	496 N	372	-0-	-124	-0-	40	1	332	3	N	-0-	1	1			-0-
06	450 N	337	-0-	-113	-0-	43	1	292	3	N	2					2
						2	9									
07	434 N	247	-0-	-187	-0-	30	1	216	3	N	1	1	1			2
						1	9									
*08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	59	1	407	3	N	-0-	1	1			1

MAYER 20A WELL #: 3 RRCID -> 218004 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6426 - 8512

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 20A WELL #: 2 RRCID -> 218011 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8200 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651 N	307	-0-	-344	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
04	600 N	234	-0-	-366	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
05	682 N	169	-0-	-513	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	300 N	121	-0-	-179	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	248 N	117	-0-	-131	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
08	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

MAYER 20A WELL #: 1 RRCID -> 218025 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8468

03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					1
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					1
05	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
07	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
08	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-					-0-

MAYER 21 WELL #: 16 RRCID -> 218248 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 21 WELL #: 14 RRCID -> 218252 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N' WELL #: 5 RRCID -> 218322 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 4 RRCID -> 218327 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 19 RRCID -> 218509 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 218562 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6666 - 7924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 5 RRCID -> 218898 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6394 - 7826

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 219111 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6612 - 7950

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2303 RRCID -> 219158 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 23 WELL #: 4 RRCID -> 219190 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 103 RRCID -> 219208 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIXON 177 WELL #: 7 RRCID -> 219344 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER 17 WELL #: 9 RRCID -> 219352 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. ""N" WELL #: 9 RRCID -> 219420 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7484 - 8433

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 219424 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 3 RRCID -> 219428 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 2 RRCID -> 219445 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 16 RRCID -> 219457 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1303 RRCID -> 219463 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 7651

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1403 RRCID -> 219471 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 6540 - 7724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 219473 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 24 RRCID -> 219526 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 4 RRCID -> 219535 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8402 - 8450

03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	42	1	722	3	Y	-0-					-0-
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	41	1	636	3	Y	-0-					-0-
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	53	1	621	3	Y	-0-					-0-
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	49	1	612	3	Y	-0-					-0-
07	713 N	653	-0-	-60	-0-	51	1	602	3	Y	-0-					-0-
08	682 N	622	-0-	-60	-0-	50	1	572	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219555 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 4 LTD WELL #: 1 RRCID -> 219607 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6418 - 8506

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 90 RRCID -> 219879 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7566 - 7892

03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER RANCH FF WELL #: 3002 RRCID -> 220099 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "F" WELL #: 7 RRCID -> 220116 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "I" WELL #: 5 RRCID -> 220118 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7324 - 8400

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3C WELL #: 25 RRCID -> 220120 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIMEL WELL #: 1 RRCID -> 220122 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7450 - 8768

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 3 RRCID -> 220131 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 6412 - 8570

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 9 RRCID -> 220133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S., JR. "K" WELL #: 10 RRCID -> 220137 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6462 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 5 RRCID -> 220141 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6674 - 7884

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWINS. JR. "S" WELL #: 5 RRCID -> 220147 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6592 - 7930

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 4 RRCID -> 220150 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 8256

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 11 RRCID -> 220152 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 8420

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 11 RRCID -> 220164 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6290 - 8046

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 10 RRCID -> 220167 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 103 RRCID -> 220172 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 34 WELL #: 23 RRCID -> 220451 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 104 RRCID -> 220487 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7858 - 7898

03	1488 N	1409	-0-	-79	-0-	1409	3		N	-0-			-0-
04	1380 N	1348	-0-	-32	-0-	1348	3		N	-0-			-0-
05	1581 N	1414	-0-	-167	-0-	1414	3		N	-0-			-0-
06	1350 N	1334	-0-	-16	-0-	1334	3		N	-0-			-0-
07	1395 N	1373	-0-	-22	-0-	1373	3		N	-0-			-0-
08	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	1366	3		N	-0-			-0-

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2404 RRCID -> 220531 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 220533 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 23 RRCID -> 220535 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6298 - 8108

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 105 RRCID -> 220537 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 7468

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 41 WELL #: 12 RRCID -> 220539 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6262 - 8478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3003 RRCID -> 220542 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 6448 - 7840

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIP 35 WELL #: 2 RRCID -> 220908 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7202 - 8478

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 220919 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y' WELL #: 4 RRCID -> 220924 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 7888

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 18 RRCID -> 220932 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 220943 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 7706

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 20A WELL #: 4 RRCID -> 220946 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 220951 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6390 - 7776

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 304 RRCID -> 221140 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 7661

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR 'G' WELL #: 304 RRCID -> 221150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 6 RRCID -> 221152 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2903 RRCID -> 221202 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6372 - 7662

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 8 RRCID -> 221207 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 20A WELL #: 7 RRCID -> 221216 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6410 - 8510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH "H" WELL #: 802 RRCID -> 221359 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 6634 - 8006

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER "RR" WELL #: 103 RRCID -> 221798 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7570 - 8406

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 14 RRCID -> 221957 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6370 - 8069

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 185 WELL #: 16 RRCID -> 221959 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8516 - 9004

03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	109	1	1361	3	N	-0-					-0-
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	105	1	1255	3	N	-0-					-0-
05	1519 N	1385	-0-	-134	-0-	112	1	1273	3	N	-0-					-0-
06	1410 N	1281	-0-	-129	-0-	113	1	1168	3	N	-0-					-0-
07	1395 N	1326	-0-	-69	-0-	122	1	1204	3	N	-0-					-0-
08	1395 N	1218	-0-	-177	-0-	128	1	1090	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER RR WELL #: 104 RRCID -> 222191 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8418 - 8440

03	713 N	639	-0-	-74	-0-	46	1	593	3	N	-0-					-0-
04	690 N	570	-0-	-120	-0-	40	1	520	3	N	9	4	1			5
						10	9									
05	775 N	672	-0-	-103	-0-	54	1	617	3	N	1	4	1			2
						1	9									
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	45	1	643	3	N	1	1	1			2
						1	9									
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	624	3	N	2	2	1			2
						2	9									
*08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	47	1	1	2	N	1	1	1			2
						671	3	1	9							

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1784 RRCID -> 222220 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 16 RRCID -> 222232 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1745 RRCID -> 222239 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 8946

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 'E' WELL #: 7 RRCID -> 222280 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 7940

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 20 RRCID -> 222287 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 17 RRCID -> 222298 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 3 RRCID -> 222319 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 173 WELL #: 15 RRCID -> 222334 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 15 RRCID -> 222356 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6500 - 7896

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 6 RRCID -> 222389 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2703 RRCID -> 222402 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 5 RRCID -> 222408 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 807 RRCID -> 222412 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 5 RRCID -> 223154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 8248

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE WELL #: 1617 RRCID -> 223178 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5270 - 8900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 3B WELL #: 10X RRCID -> 224201 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6612 - 8494

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 224221 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7034 - 8060

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 23 WELL #: 14 RRCID -> 224402 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6332 - 8560

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 6 RRCID -> 224450 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6924 - 8550

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 23 WELL #: 13 RRCID -> 224512 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 8468

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 79 RRCID -> 224869 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6254 - 7684

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON 135 WELL #: 10 RRCID -> 224874 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6128 - 7796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 101 RRCID -> 225582 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 8220

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 38 WELL #: 7 RRCID -> 225584 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 4 RRCID -> 225586 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 7 RRCID -> 225588 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 17 RRCID -> 225591 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 18 RRCID -> 225629 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 15 WELL #: 18 RRCID -> 225638 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 17 RRCID -> 225643 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6418 - 7794

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 36 WELL #: 13 RRCID -> 225655 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6292 - 8196

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 10 RRCID -> 225671 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 8594

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 4 RRCID -> 225674 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOUBROUEK, VAN WELL #: S 2WD RRCID -> 225813 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6324 - 6816

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 226597 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8412 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	98	1	2	2	N	16	19	1			32
							940	3	18	9							
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	95	1	3	2	N	14	9	1			37
							881	3	15	9							
05	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	90	1	2	2	N	16	20	1			33
							908	3	18	9							
06	1020	N	973	-0-	-47	-0-	92	1	1	2	N	12	19	1			26
							867	3	13	9							
07	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	100	1	2	2	N	14	9	1			31
							901	3	15	9							
08	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	93	1	5	2	N	13	9	1			35
							893	3	14	9							

VALLANT, L. R. WELL #: 18 RRCID -> 227067 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 5 RRCID -> 227224 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 227232 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 227237 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 227241 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 8950

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 3 WELL #: 3 RRCID -> 227347 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 7 RRCID -> 227513 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 20 RRCID -> 227555 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 4 RRCID -> 227724 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 56 RRCID -> 227796 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 55 RRCID -> 227800 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 3 RRCID -> 227805 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 8548

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WHITEHEAD 8 WELL #: 5 RRCID -> 227922 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 22 RRCID -> 228029 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 8374

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR WELL #: 26 RRCID -> 228041 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6770 - 8026

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 228073 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6332 - 8704

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, JOHN A. WELL #: 8 RRCID -> 228343 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 5620 - 7614

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIMEL WELL #: 3 RRCID -> 228558 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7274 - 8824

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 7 WELL #: 1 RRCID -> 228706 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7136 - 8286

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 80 RRCID -> 228819 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 88 RRCID -> 229162 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7546 - 7564

03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1752 RRCID -> 229614 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 1 RRCID -> 229617 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 8374

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 18 RRCID -> 230008 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8414 - 8640

03	806 N	791	-0-	-15	-0-	59	1	732	3	N	-0-					-0-
04	750 N	736	-0-	-14	-0-	57	1	679	3	N	-0-					-0-
05	837 N	750	-0-	-87	-0-	61	1	689	3	N	-0-					-0-
06	780 N	694	-0-	-86	-0-	61	1	633	3	N	-0-					-0-
07	775 N	741	-0-	-34	-0-	68	1	673	3	N	-0-					-0-
08	744 N	698	-0-	-46	-0-	73	1	625	3	N	-0-					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 19D RRCID -> 230307 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 230412 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8408 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	77	1	904	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	73	1	838	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	992	N	963	-0-	-29	-0-	79	1	883	3	Y	1					2
							1	9									
06	960	N	954	-0-	-6	-0-	81	1	872	3	Y	1					3
							1	9									
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	84	1	940	3	Y	1					4
							1	9									
*08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	81	1	890	3	Y	1	4	1			1
							1	9									

HUDSPETH "1017" WELL #: 5 RRCID -> 231413 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MAYER 47 WELL #: 13 RRCID -> 231419 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 89 RRCID -> 231432 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, H. E. ET AL WELL #: 2909 RRCID -> 231434 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MITTEL WELL #: 1501 RRCID -> 231447 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6890 - 6908

03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-	-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-	-0-
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3	N	-0-	-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3	N	-0-	-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3	N	-0-	-0-
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3	N	-0-	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 83 WELL #: 7D RRCID -> 234126 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6874 - 7442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 304 RRCID -> 234358 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7720 - 7794

03	341 N	166	-0-	-175	-0-	23	1	143	3	N	-0-					1
04	330 N	209	-0-	-121	-0-	29	1	180	3	N	-0-	1	1			-0-
05	508 N	508	-0-	-0-	-0-	55	1	453	3	N	-0-					-0-
06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	63	1	425	3	N	-0-					-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	52	1	365	3	N	-0-					-0-
*08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	63	1	431	3	N	-0-					-0-

VALLIANT WELL #: 15 RRCID -> 234374 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8606 - 8690

03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	65	1	1123	3	N	-0-	2	1			-0-
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	67	1	1031	3	N	-0-					-0-
05	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	84	1	991	3	N	-0-					-0-
06	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	76	1	952	3	N	-0-					-0-
07	1116 N	967	-0-	-149	-0-	76	1	891	3	N	-0-					-0-
08	1085 N	912	-0-	-173	-0-	73	1	839	3	N	-0-					-0-

RICHARDSON 135 WELL #: 11 RRCID -> 234388 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7690 - 8018

03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	184	3	Y	1	1	1			19
						1	9									
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	7	1	73	3	Y	-0-					19
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	3	Y	-0-	1	1			18
06	150 N	99	-0-	-51	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					18
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					18
08	124 N	92	-0-	-32	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					18

SIMMONS RANCH WELL #: 83 RRCID -> 234581 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6208 - 7662

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234657 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 112 RRCID -> 234660 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 17 RRCID -> 234668 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6200 - 8020

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 8 RRCID -> 234679 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6231 - 8244

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 21 WELL #: 17 RRCID -> 234689 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5774 - 8690

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 19 WELL #: 10 RRCID -> 234692 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8336

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "GG" WELL #: 5 RRCID -> 234696 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6475 - 7808

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 23 WELL #: 12 RRCID -> 235066 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6402 - 8572

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICHARDSON 4 WELL #: 10 RRCID -> 235074 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6288 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 7 RRCID -> 235083 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 8366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 12 RRCID -> 235141 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7582 - 8014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	35	1	407	3	Y	1	3	1			12
						1	9									
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	35	1	382	3	Y	-0-					12
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	32	1	371	3	Y	-0-	3	1			9
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	422	3	Y	-0-					9
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	39	1	399	3	Y	-0-					9
*08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	38	1	384	3	Y	-0-					9

SIMMONS RANCH WELL #: 106 RRCID -> 235143 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7454 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
04	1350 N	1327	-0-	-23	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
05	1550 N	1506	-0-	-44	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
06	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
08	1519 N	1433	-0-	-86	-0-	1433	3			N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 3 RRCID -> 235199 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6465 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH LLL WELL #: 1422 RRCID -> 235201 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6626 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

THORP 30 WELL #: 1 RRCID -> 235210 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 4622 - 9536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 108 RRCID -> 235218 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6270 - 7856

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 110 RRCID -> 235221 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 7912

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 107 RRCID -> 235225 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6284 - 7776

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 8H RRCID -> 235400 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8768 - 11697

03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	100	1	1066	3	Y	-0-					-0-
04	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	98	1	977	3	Y	-0-					-0-
05	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	106	1	1011	3	Y	-0-					-0-
06	1110 N	1072	-0-	-38	-0-	121	1	951	3	Y	-0-					-0-
07	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	120	1	981	3	Y	-0-					-0-
08	1116 N	1112	-0-	-4	-0-	116	1	996	3	Y	-0-					-0-

SAWYER-JONES 190 WELL #: 10 RRCID -> 235697 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5821 - 8830

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 15 RRCID -> 235700 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6104 - 8042

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HICKS 22 WELL #: 23 RRCID -> 235793 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6286 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 20 RRCID -> 235796 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6502 - 7676

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 7 RRCID -> 235799 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6312 - 7548

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 13 RRCID -> 235803 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 6480 - 7898

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKS 22 WELL #: 22 RRCID -> 235811 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 6303 - 8454

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 7 RRCID -> 235814 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6688 - 8080

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH H WELL #: 803 RRCID -> 235817 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 6866 - 8052

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 7 RRCID -> 235822 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 7886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 19 RRCID -> 235914 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6480 - 8034

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 139 WELL #: 11 RRCID -> 235916 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 6132 - 8110

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M WELL #: 13 RRCID -> 235918 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6296 - 8410

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 109 RRCID -> 235922 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6501 - 7932

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUKE WILSON 21 WELL #: 12 RRCID -> 235927 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5502 - 9132

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 15 WELL #: 20 RRCID -> 236177 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 6509 - 6734

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H" WELL #: 3 RRCID -> 236180 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6558 - 7870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 6 RRCID -> 236283 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	312	3	Y	-0-					-0-
05	372 N	312	-0-	-60	-0-	29	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	32	1	308	3	Y	-0-					-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	3	Y	-0-					-0-
*08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	31	1	312	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 11 RRCID -> 236286 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7476 - 7568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	240	-0-	-8	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	19	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	257	-0-	-53	-0-	24	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	28	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	Y	-0-					-0-
*08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	24	1	246	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236314 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS 22 WELL #: 19 RRCID -> 236351 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6352 - 8474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 6 RRCID -> 236425 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7782 - 7824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	342 N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-					1
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					1
05	341 N	320	-0-	-21	-0-	15	1	305	3	N	-0-	1	1			-0-
06	330 N	308	-0-	-22	-0-	15	1	293	3	N	-0-					-0-
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	16	1	300	3	N	-0-					-0-
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	N	-0-					-0-

HICKS 23 WELL #: 16 RRCID -> 236505 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BOWDEN WELL #: 4 RRCID -> 236551 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "J" WELL #: 903 RRCID -> 236577 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6511 - 7852

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 8 RRCID -> 236583 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7208 - 8406

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 165 WELL #: 14 RRCID -> 236628 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6880 - 8100

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 8 RRCID -> 236630 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5502 - 8368

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 13 RRCID -> 236641 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8270 - 8478

03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	Y	-0-			-0-
04	570 N	561	-0-	-9	-0-	561	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	541	-0-	-110	-0-	541	2	Y	-0-			-0-
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2	Y	-0-			-0-
07	589 N	542	-0-	-47	-0-	542	2	Y	-0-			-0-
*08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	Y	-0-			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD 5 WELL #: 6 RRCID -> 236673 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 8422 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		391	-0-	391	7643	31	1	360	3	Y	-0-					1
04	8268	X	625	-0-	-7643	-0-	50	1	575	3	Y	-0-					1
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	48	1	542	3	Y	1					2
							1	9									
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	34	1	369	3	Y	-0-					2
07	651	N	385	-0-	-266	-0-	31	1	351	3	Y	3					5
							3	9									
08	589	N	234	-0-	-355	-0-	20	1	214	3	Y	-0-	4	1			1

MAYER 37 WELL #: 13 RRCID -> 236692 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6494 - 7738

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 10 RRCID -> 236720 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 8430

03	589	N	405	-0-	-184	-0-	32	1	373	3	Y	-0-					3
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	3	Y	-0-					3
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	20	1	220	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	390	N	191	-0-	-199	-0-	16	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	175	-0-	-104	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	153	-0-	-95	-0-	13	1	140	3	Y	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 903 RRCID -> 236725 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. BB WELL #: 5 RRCID -> 236727 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 6712 - 7938

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MAYER 20A WELL #: 10 RRCID -> 236782 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 6402 - 8630

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 3C WELL #: 16 RRCID -> 236788 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 9 RRCID -> 236799 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIXON 177 WELL #: 10 RRCID -> 236808 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 5812 - 6910

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARMER 29 WELL #: 5 RRCID -> 236833 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 3 RRCID -> 236836 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5454 - 8122

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCASTER 155 WELL #: 5 RRCID -> 236854 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6092 - 7417

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 166 WELL #: 29 RRCID -> 236891 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER 20A WELL #: 9 RRCID -> 236894 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 6412 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20 WELL #: 8 RRCID -> 236898 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6356 - 8416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 166 WELL #: 28 RRCID -> 236900 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5530 - 7790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 165 WELL #: 15 RRCID -> 236902 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5578 - 8190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 4 RRCID -> 237200 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7888 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	651 N	455	-0-	-196	-0-	455 3		N	-0-			-0-
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-			-0-
05	744 N	624	-0-	-120	-0-	624 3		N	-0-			-0-
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-			-0-
07	713 N	564	-0-	-149	-0-	564 3		N	-0-			-0-
*08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-			-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 237213 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8290 - 8430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2387 N	2235	-0-	-152	-0-	209 1 2001 3	5 2 20 9	N	18	23 1		39
04	2310 N	2220	-0-	-90	-0-	214 1 1979 3	7 2 20 9	N	18	12 1		45
05	2635 N	2254	-0-	-381	-0-	202 1 2027 3	4 2 21 9	N	19	24 1		40
06	2160 N	2157	-0-	-3	-0-	206 1 1930 3	3 2 18 9	N	16	24 1		32
07	2294 N	2241	-0-	-53	-0-	222 1 1995 3	4 2 20 9	N	18	11 1		39
08	2263 N	2214	-0-	-49	-0-	206 1 1980 3	11 2 17 9	N	15	11 1		43

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RIMEL WELL #: 5 RRCID -> 237235 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8968 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	3	N	-0-					1
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	N	-0-					1
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	18	1	359	3	N	-0-					1
06	420	N	348	-0-	-72	-0-	17	1	331	3	N	-0-					1
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	18	1	350	3	N	-0-					1
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	18	1	340	3	N	-0-					1

MAYER, EDWIN S., JR. "T" WELL #: 5 RRCID -> 237290 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7770 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	65	1	536	3	N	-0-					3
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	79	1	489	3	N	-0-					3
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	81	1	520	3	N	-0-	1	1			2
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	69	1	513	3	N	-0-					2
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	61	1	538	3	N	-0-	1	1			1
*08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	65	1	525	3	N	-0-	1	1			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 5 RRCID -> 237431 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8676 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 9 RRCID -> 237442 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6942 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-

HICKS 22 WELL #: 21 RRCID -> 237482 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 7 RRCID -> 237498 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6676 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 6 RRCID -> 237505 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 7 RRCID -> 237519 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6686 - 7752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 5 RRCID -> 238063 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1104 RRCID -> 238069 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6540 - 7714

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLIANT WELL #: 13 RRCID -> 238073 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6240 - 8450

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 3 RRCID -> 238081 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7320 - 8384

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 238102 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7440 - 8240

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "Q" WELL #: 1503 RRCID -> 238106 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S., JR. "D" 8 WELL #: 11 RRCID -> 238112 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6546 - 8226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS 55 WELL #: 5SD RRCID -> 238203 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6607 - 7600

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIXON 177 WELL #: 9 RRCID -> 238393 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6930 - 7228

03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	Y	-0-					19
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	11	1	182	3	Y	-0-					19
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					19
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	Y	-0-					19
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	Y	-0-					19
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	12	1	202	3	Y	-0-					19

LANCASTER 155 WELL #: 4 RRCID -> 238413 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7148 - 7334

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY 165 WELL #: 16 RRCID -> 238598 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7856 - 8328

03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 238633 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 10 RRCID -> 238636 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 7782

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHANNON 51 WELL #: 16 RRCID -> 238640 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6496 - 7630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51 WELL #: 15 RRCID -> 238651 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 6507 - 7790

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 23 WELL #: 6 RRCID -> 238827 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7190 - 8280

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 5 WELL #: 5 RRCID -> 238843 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 8026

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. KK 34 WELL #: 3 RRCID -> 238852 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6454 - 7966

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. AA WELL #: 4 RRCID -> 238890 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6360 - 7774

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 16 RRCID -> 238903 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5690 - 8819

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HICKS 22 WELL #: 24 RRCID -> 238906 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8176 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2		Y	-0-			-0-
04	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	2		Y	-0-			-0-
05	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	2		Y	-0-			-0-
06	420 N	377	-0-	-43	-0-	377	2		Y	-0-			-0-
07	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	2		Y	-0-			-0-
08	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2		Y	-0-			-0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 11 RRCID -> 238910 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 8764

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 6X RRCID -> 238932 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 6680 - 8074

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD WELL #: 4 RRCID -> 238968 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 6474 - 7698

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HICKS 23 WELL #: 17 RRCID -> 239572 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6306 - 8534

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR."C" WELL #: 6 RRCID -> 239590 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6572 - 7926

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "R" WELL #: 1602 RRCID -> 239597 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6598 - 7698

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CLARK 58 WELL #: 4 RRCID -> 239603 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 6936 - 7826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 19 RRCID -> 239608 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5716 - 8780

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 16 RRCID -> 239618 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5726 - 8790

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 17 RRCID -> 239627 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5753 - 8942

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 13 RRCID -> 239633 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 18 RRCID -> 239639 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 5708 - 8718

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOR 178 WELL #: 5 RRCID -> 239644 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7160 - 7268

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD 5 WELL #: 7 RRCID -> 239648 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8290 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	3	1	29	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 25 RRCID -> 239650 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 5708 - 8700

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEADOR 57 WELL #: 3 RRCID -> 239668 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6910 - 7712

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THORP WELL #: 1902 RRCID -> 239672 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8886 - 9646

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2				Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2114 RRCID -> 239688 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8360 - 8544

03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	155	1	1933	3	N	14	27	1			20
							15	9									
04	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	141	1	1691	3	N	12	20	1			12
							13	9									
05	2046	N	1715	-0-	-331	-0-	138	1	1559	3	N	16	16	1			12
							18	9									
06	1980	N	1803	-0-	-177	-0-	159	1	1636	3	N	7	7	1			12
							8	9									
07	1922	N	1716	-0-	-206	-0-	158	1	1551	3	N	6	13	1			5
							7	9									
08	1705	N	1517	-0-	-188	-0-	159	1	1357	3	N	1					6
							1	9									

LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239701 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, MINNIE H. "JJ" WELL #: 3303 RRCID -> 239714 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 6454 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 13 RRCID -> 239785 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6354 - 7562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2111 RRCID -> 239802 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4014 RRCID -> 239804 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5396 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 22 RRCID -> 239806 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5640 - 8922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 21 RRCID -> 239883 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 5710 - 8756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 35 WELL #: 8 RRCID -> 239947 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8448 - 8478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	14	1	136	3	N	1	1	1			2
						1	9									
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	14	1	130	3	N	1	1	1			2
						1	9									
05	155 N	152	-0-	-3	-0-	14	1	137	3	N	1	1	1			2
						1	9									
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	14	1	130	3	N	-0-	1	1			1
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	15	1	131	3	N	1					2
						1	9									
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	13	1	1	2	N	-0-					2
						126	3									

SIMMONS 72 WELL #: 14 RRCID -> 239975 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SIMMONS 72 WELL #: 9 RRCID -> 239977 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6382 - 7736

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SIMMONS 72 WELL #: 10 RRCID -> 239979 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6296 - 7946

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 13 RRCID -> 239982 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 6272 - 8158

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HILL-VANDERSTUCKEN A WELL #: 5 RRCID -> 239984 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6262 - 8486

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD 8 WELL #: 1 RRCID -> 239986 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7234 - 8498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER WELL #: 6011 RRCID -> 240022 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6844 - 8162

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 12 RRCID -> 240033 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7692

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 4019 RRCID -> 240038 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 5574 - 8950

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 2113 RRCID -> 240074 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5566 - 8812

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 240076 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8346 - 8406

03	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	106	1	2	2	N	22	25	1			42
						1019	3	24	9							
04	1140 N	1122	-0-	-18	-0-	107	1	3	2	N	18	12	1			48
						992	3	20	9							
05	1302 N	1093	-0-	-209	-0-	97	1	2	2	N	19	25	1			42
						973	3	21	9							
06	1110 N	1089	-0-	-21	-0-	103	1	2	2	N	17	24	1			35
						965	3	19	9							
07	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	107	1	2	2	N	18	12	1			41
						957	3	20	9							
*08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	106	1	6	2	N	17	12	1			46
						1023	3	19	9							

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH 207 WELL #: 20S RRCID -> 240082 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 2 RRCID -> 240084 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7290 - 8540

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 9 RRCID -> 240087 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 14 RRCID -> 240265 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6457 - 7822

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 15 RRCID -> 240271 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6472 - 7722

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H. "A" WELL #: 104 RRCID -> 240281 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6412 - 7850

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	140722			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 45 WELL #: 22 RRCID -> 240288 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 6112 - 8240

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 46 WELL #: 25 RRCID -> 240292 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 7954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 12 RRCID -> 240305 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6302 - 7870

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 8 RRCID -> 240313 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 22 RRCID -> 240471 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KELLY 35 WELL #: 3A RRCID -> 240474 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5484 - 8206

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYER,EDWIN S. JR. 'B" 38 WELL #: 4 RRCID -> 240571 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8470 - 8488

03	186 N	177	-0-	-9	-0-	10	1	1	2	N	-0-			-0-
						166	3							
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	16	1	1	2	N	-0-			-0-
						151	3							
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	13	1	161	3	N	-0-			-0-
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	14	1	151	3	N	-0-			-0-
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	15	1	151	3	N	-0-			-0-
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	12	1	1	2	N	-0-			-0-
						151	3							

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 35 WELL #: 9 RRCID -> 240584 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8417 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					1
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					1
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-	1	1			-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240776 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 23 WELL #: 9 RRCID -> 240808 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8318 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	4	4	1			9
							4	9									
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	11	1	121	3	Y	4	6	1			7
							4	9									
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	10	1	107	3	Y	3	2	1			8
							3	9									
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	Y	4	6	1			6
							4	9									
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	3					9
							3	9									
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	2	4	1			7
							2	9									

POWELL 23 WELL #: 10 RRCID -> 240810 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8296 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	169	1	1757	3	Y	29	28	1			64
							32	9									
04	1830	N	1742	-0-	-88	-0-	141	1	1579	3	Y	20	40	1			44
							22	9									
05	2046	N	1656	-0-	-390	-0-	135	1	1503	3	Y	16	12	1			48
							18	9									
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	148	1	1781	3	Y	14	30	1			32
							15	9									
07	1798	N	1302	-0-	-496	-0-	103	1	1189	3	Y	9					41
							10	9									
*08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	156	1	2143	3	Y	15	20	1			36
							17	9									

WARD 114 WELL #: 24 RRCID -> 240836 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 5538 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD 114 WELL #: 25 RRCID -> 240842 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5545 - 7638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 10 RRCID -> 240846 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 5574 - 7647

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 12 RRCID -> 240853 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6440 - 8548

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 32 WELL #: 21 RRCID -> 240864 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7148 - 8074

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 5 RRCID -> 240866 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 33 WELL #: 24 RRCID -> 240868 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7100 - 8016

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, JOHN "A" WELL #: 9 RRCID -> 240870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 5562 - 7280

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
OGLESBY 5 WELL #: 3 RRCID -> 240911 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 306 RRCID -> 240915 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 984 RRCID -> 240921 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH DD WELL #: 2804 RRCID -> 240928 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 39 WELL #: 21 RRCID -> 240957 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5408 - 8502

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 20 RRCID -> 240963 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5814 - 8768

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 7 RRCID -> 240967 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6364 - 7842

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240972 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240984 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6254 - 7820

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOR 57 WELL #: 5 RRCID -> 240989 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 31 WELL #: 22 RRCID -> 241068 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 8316

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 31 WELL #: 21 RRCID -> 241073 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 31 WELL #: 24 RRCID -> 241078 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7866 - 8283

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. F WELL #: 6 RRCID -> 241086 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 7850

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR "J" WELL #: 7 RRCID -> 241090 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6344 - 7878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 8 RRCID -> 241095 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6472 - 7908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 7 RRCID -> 241099 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7454 - 7720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	47	1	389	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	43	1	268	3	N	-0-					1
05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	45	1	289	3	N	-0-	1	1			-0-
06	420 N	344	-0-	-76	-0-	41	1	303	3	N	-0-					-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	35	1	310	3	N	-0-					-0-
*08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	38	1	304	3	N	-0-					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 6 RRCID -> 241103 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 5 RRCID -> 241131 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 10 RRCID -> 241137 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8262 - 8484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	1	2	N	7	7	1			13
						223	3	8	9							
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	23	1	1	2	N	5	4	1			14
						214	3	6	9							
05	279 N	245	-0-	-34	-0-	21	1	216	3	N	7	8	1			13
						8	9									
06	240 N	183	-0-	-57	-0-	17	1	162	3	N	4	7	1			10
						4	9									
07	248 N	197	-0-	-51	-0-	19	1	172	3	N	5	3	1			12
						6	9									
08	248 N	176	-0-	-72	-0-	16	1	1	2	N	3	3	1			12
						156	3	3	9							

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE 189 WELL #: 24 RRCID -> 241157 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 25 RRCID -> 241161 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5488 - 8324

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 15 RRCID -> 241164 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6292 - 8586

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 73 WELL #: 9 RRCID -> 241166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6244 - 7768

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 4B WELL #: 4 RRCID -> 241191 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5360 - 8200

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 9 RRCID -> 241196 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 5666 - 8504

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 51 WELL #: 18 RRCID -> 241200 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 8X RRCID -> 241203 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6406 - 7928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 11 RRCID -> 241214 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7518 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" 5 WELL #: 3 RRCID -> 241217 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6558 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1004 RRCID -> 241219 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6608 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON 51 WELL #: 17 RRCID -> 241221 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6882 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241222 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8252 - 8326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	123	3	N	2	2	1			4
						2	9									
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	1	1	1			4
						1	9									
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	12	1	122	3	N	1	2	1			3
						1	9									
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	N	1	2	1			2
						1	9									
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	N	2	1	1			3
						2	9									
*08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	2	1	1			4
						136	3	2	9							

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

POWELL 8 WELL #: 4 RRCID -> 241243 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	85	1	890	3	Y	-0-					2
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	70	1	785	3	Y	-0-					2
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	22	1	244	3	Y	7					9
							8	9									
06	930	N	859	-0-	-71	-0-	65	1	788	3	Y	5	7	1			7
							6	9									
07	899	N	431	-0-	-468	-0-	34	1	395	3	Y	2					9
							2	9									
08	279	N	111	-0-	-168	-0-	7	1	101	3	Y	3	3	1			9
							3	9									

SHURLEY RR IF WELL #: 8 RRCID -> 241246 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 5566 - 8878

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 9 RRCID -> 241251 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7892 - 7958

03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	104	1	1222	3	Y	-0-					2
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	94	1	1142	3	Y	-0-					2
05	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	112	1	1074	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	125	1	1214	3	Y	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	115	1	1174	3	Y	-0-					-0-
*08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	113	1	1149	3	Y	-0-					-0-

WARD 127 WELL #: 24 RRCID -> 241268 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7244 - 7752

03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 6 RRCID -> 241271 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19517						N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 2 RRCID -> 241298 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8260 - 8388

03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	29	1	1	2	N	4	4	1			7
							279	3	4	9							
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	26	1	1	2	N	3	2	1			8
							244	3	3	9							
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	28	1	1	2	N	3	4	1			7
							286	3	3	9							
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	276	3	N	3	4	1			6
							3	9									
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	3	2	1			7
							282	3	3	9							
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	29	1	2	2	N	3	2	1			8
							279	3	3	9							

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 3 RRCID -> 241302 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 73 WELL #: 12 RRCID -> 241304 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 6755

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 26 RRCID -> 241333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 8 RRCID -> 241337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7850 - 7966

03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	66	1	777	3	Y	-0-					3
04	720 N	716	-0-	-4	-0-	55	1	661	3	Y	-0-					3
05	775 N	255	-0-	-520	-0-	24	1	231	3	Y	-0-	1	1			2
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	71	1	694	3	Y	-0-					2
07	744 N	653	-0-	-91	-0-	58	1	595	3	Y	-0-	2	1			-0-
*08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	59	1	601	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 71 WELL #: 14 RRCID -> 241360 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7836 - 7880

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.	672	-0-	672	672	51	1	620	3	Y	1					2
						1	9									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	672					Y	-0-	2	1			-0-
06	T. A.	8	-0-	8	680	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	680					Y	-0-					-0-
*08	680 X	-0-	-0-	-680	-0-					Y	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2204 RRCID -> 241366 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8230 - 8298

03	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	151	1	1570	3	Y	33	25	1			62
						36	9									
04	1800 N	1475	-0-	-325	-0-	119	1	1333	3	Y	21	38	1			45
						23	9									
05	2046 N	1656	-0-	-390	-0-	135	1	1500	3	Y	19	12	1			52
						21	9									
06	1710 N	1074	-0-	-636	-0-	81	1	981	3	Y	11	32	1			31
						12	9									
07	1767 X	1071	-0-	-696	-0-	85	1	975	3	Y	10					41
						11	9									
*08	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	132	1	1816	3	Y	15	20	1			36
						17	9									

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 127 WELL #: 22 RRCID -> 241367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7550 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	54	1	724	3	N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	41	1	489	3	N	-0-					-0-
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	33	1	432	3	N	-0-					-0-
06	510	N	464	-0-	-46	-0-	33	1	431	3	N	-0-					-0-
07	527	N	462	-0-	-65	-0-	33	1	429	3	N	-0-					-0-
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	31	1	406	3	N	-0-					-0-

REINHARDT 6 WELL #: 16 RRCID -> 241371 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER 37 WELL #: 16 RRCID -> 241374 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6396 - 7608

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 1 RRCID -> 241433 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8230 - 8406

03	961	N	950	-0-	-11	-0-	88	1	2	2	N	11	13	1			22
							848	3	12	9							
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	89	1	3	2	N	10	7	1			25
							826	3	11	9							
05	1054	N	962	-0-	-92	-0-	86	1	2	2	N	12	14	1			23
							861	3	13	9							
06	930	N	919	-0-	-11	-0-	87	1	1	2	N	9	13	1			19
							821	3	10	9							
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	96	1	2	2	N	11	7	1			23
							859	3	12	9							
*08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	89	1	5	2	N	9	6	1			26
							858	3	10	9							

LANCASTER 185 WELL #: 2 RRCID -> 241435 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6326 - 7792

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 23 RRCID -> 241438 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DIEBITSCH 70 WELL #: 16 RRCID -> 241508 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7930 - 8092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	Y	-0-					2
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					2
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
*08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241542 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI 39 WELL #: 25 RRCID -> 241548 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5476 - 8608

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI 39 WELL #: 16 RRCID -> 241553 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 5303 - 8534

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 11 RRCID -> 241620 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7272 - 8288

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 14 RRCID -> 241622 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 6228 - 7738

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 6 WELL #: 10 RRCID -> 241624 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILSON, DUKE 171 WELL #: 24 RRCID -> 241627 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 1 RRCID -> 241629 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8168 - 8410

03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	204	1	5	2	N	21	23	1			40
						1955	3	23	9							
04	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	200	1	6	2	N	17	11	1			46
						1851	3	19	9							
05	2170 N	2083	-0-	-87	-0-	186	1	3	2	N	17	24	1			39
						1875	3	19	9							
06	2100 N	1943	-0-	-157	-0-	185	1	3	2	N	15	22	1			32
						1738	3	17	9							
07	2139 N	1983	-0-	-156	-0-	197	1	3	2	N	17	11	1			38
						1764	3	19	9							
08	2077 N	2000	-0-	-77	-0-	186	1	10	2	N	16	11	1			43
						1786	3	18	9							

SIMMONS 72 WELL #: 12 RRCID -> 242170 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7912 - 7930

03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	89	1	1044	3	Y	-0-					-0-
04	1050 N	1046	-0-	-4	-0-	80	1	966	3	Y	-0-					-0-
05	1147 N	975	-0-	-172	-0-	92	1	883	3	Y	-0-					-0-
06	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	102	1	997	3	Y	-0-					-0-
07	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	96	1	977	3	Y	-0-					-0-
*08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	95	1	966	3	Y	-0-					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 16 RRCID -> 242273 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7492 - 7686

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72 WELL #: 15 RRCID -> 242277 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7630 - 7850

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 138 WELL #: 18 RRCID -> 242280 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7698 - 7770

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1272S RRCID -> 242289 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6362 - 6372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 6 RRCID -> 242295 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7650 - 7812

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 6 RRCID -> 242298 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7842 - 8000

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 18D RRCID -> 242445 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8154 - 8354

03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-			-0-
04	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-			-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	79	-0-	-71	-0-	9	1	70	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	11	1	93	3	Y	-0-			-0-
*08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	3	Y	-0-			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 15 RRCID -> 242458 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8644 - 8747

03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	3	N	-0-			-0-
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	18	1	212	3	N	-0-			-0-
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	44	1	493	3	N	-0-			-0-
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	49	1	506	3	N	-0-			-0-
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	51	1	501	3	N	-0-			-0-
*08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	49	1	418	3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH "S" WELL #: 1702 RRCID -> 242460 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7776 - 7962

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 73 WELL #: 11 RRCID -> 242468 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7836 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	83	1	984	3	Y	-0-					1
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	75	1	913	3	Y	1					2
							1	9									
05	1085	N	920	-0-	-165	-0-	87	1	833	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	95	1	928	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	91	1	923	3	Y	1					1
							1	9									
*08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	90	1	919	3	Y	-0-	1	1			-0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18 RRCID -> 242470 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 12 RRCID -> 242472 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6294 - 8240

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICHARDSON 4 WELL #: 11 RRCID -> 242497 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 6244 - 8036

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 29 RRCID -> 243155 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6319 - 8736

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER-JONES WELL #: 1906 RRCID -> 243168 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 5842 - 8570

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER RANCH 35 WELL #: 3 RRCID -> 243175 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7512 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCASTER 185 WELL #: 3 RRCID -> 243200 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6344 - 7690

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: S 6 RRCID -> 243206 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 243214 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR WELL #: 603 RRCID -> 243662 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6678 - 8040

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 4 RRCID -> 243675 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7374 - 8148

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 16 RRCID -> 243678 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6980 - 7906

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICHARDSON 139 WELL #: 13 RRCID -> 243735 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFERS 28 B WELL #: 5 RRCID -> 243739 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7220 - 8320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFERS 28 "B" WELL #: 4 RRCID -> 243744 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7472 - 8446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENINI WELL #: 3127 RRCID -> 243747 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 5308 - 8230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 23 RRCID -> 243757 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD 40 WELL #: 22 RRCID -> 243759 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 3 WELL #: 10 RRCID -> 243763 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7850 - 7914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	47	1	560	3	Y	-0-					1
04	600 N	512	-0-	-88	-0-	39	1	473	3	Y	-0-					1
05	651 N	530	-0-	-121	-0-	50	1	480	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	57	1	554	3	Y	-0-					-0-
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	55	1	560	3	Y	-0-					-0-
*08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	55	1	555	3	Y	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH EE WELL #: 2904 RRCID -> 243772 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	35053			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 21 RRCID -> 243815 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6482 - 7634

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 24 RRCID -> 243863 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 7530

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARMER 29 WELL #: 7 RRCID -> 243866 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 2 RRCID -> 243869 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7350 - 7962

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 12 RRCID -> 243875 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 7680

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHURLEY 165 WELL #: 17 RRCID -> 243908 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5540 - 8678

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH "EE" WELL #: 2905 RRCID -> 243910 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6456 - 7992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH N 13 WELL #: 3 RRCID -> 243949 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6572 - 7950

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JERRY JOHNSON 3.9 WELL #: 1X RRCID -> 243954 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 6568 - 9118

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 983 RRCID -> 243973 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6578 - 7845

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 11 RRCID -> 243979 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6436 - 7846

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES RANCH WELL #: 1555 RRCID -> 243981 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 7400

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 12E RRCID -> 243986 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4080 - 6886

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT F WELL #: 3 RRCID -> 243988 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVANS 120 WELL #: 1 RRCID -> 243990 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6932

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS 119 WELL #: 1 RRCID -> 243992 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI WELL #: 3130 RRCID -> 244177 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 5708 - 8240

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARMER 29 WELL #: 9 RRCID -> 244182 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8424

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINS 119 WELL #: 3X RRCID -> 244214 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5890 - 7048

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH G WELL #: 703 RRCID -> 244223 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 6712 - 8198

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
NICKS, GERALD 8 WELL #: 4 RRCID -> 244242 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 16 RRCID -> 244254 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6470 - 7954

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 18 RRCID -> 244263 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5682 - 8454

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 19 RRCID -> 244278 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6258 - 8532

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RYAN WELL #: 2206 RRCID -> 244297 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7450 - 8334

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 23 WELL #: 11 RRCID -> 244299 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VALLIANT LR WELL #: 307 RRCID -> 244344 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 8342

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON, DUKE 171 WELL #: 22 RRCID -> 244369 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5684 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENINI 39 WELL #: 22 RRCID -> 244418 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5528 - 8496

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 28 RRCID -> 244440 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5650 - 8318

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 10 RRCID -> 244446 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5846 - 6884

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 17 RRCID -> 245187 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6410 - 7822

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD 114 WELL #: 23 RRCID -> 245230 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 18 RRCID -> 245236 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS 71 WELL #: 15 RRCID -> 245240 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 57 RRCID -> 245824 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 6510 - 7952

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 6 RRCID -> 245972 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 8064

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 37 WELL #: 14 RRCID -> 245980 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6444 - 7790

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 13 RRCID -> 246020 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 71 WELL #: 17 RRCID -> 246306 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6384 - 7956

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 27 RRCID -> 246745 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 6230 - 8224

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 46 WELL #: 28 RRCID -> 246747 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6164 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 29 RRCID -> 246753 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6188 - 8078

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 15 RRCID -> 247087 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 8700

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 16 RRCID -> 247089 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 6420 - 8756

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S., JR. K WELL #: 11 RRCID -> 247090 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7806 - 7940

03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	33 1	274 3	N	-0-			1
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	40 1	249 3	N	-0-			1
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	39 1	255 3	N	-0-	1 1		-0-
06	300 N	226	-0-	-74	-0-	27 1	199 3	N	-0-			-0-
07	310 N	240	-0-	-70	-0-	24 1	216 3	N	-0-			-0-
*08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	33 1	267 3	N	-0-			-0-

WILSON, DUKE 172 WELL #: 21 RRCID -> 247154 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5722 - 8776

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 19 RRCID -> 247190 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 5416 - 8152

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYFIELD 40 WELL #: 24 RRCID -> 247447 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 4 RRCID -> 247453 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EPPS, H. C. #39 WELL #: 9 RRCID -> 247460 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 26 RRCID -> 247562 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7782 - 8360

03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	75 1	800 3	Y	-0-			-0-
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	72 1	714 3	Y	-0-			-0-
05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	73 1	700 3	Y	-0-			-0-
06	810 N	462	-0-	-348	-0-	52 1	410 3	Y	-0-			-0-
07	806 N	795	-0-	-11	-0-	87 1	708 3	Y	-0-			-0-
08	775 N	666	-0-	-109	-0-	69 1	597 3	Y	-0-			-0-

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2603 RRCID -> 247737 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2819			N	NO RPT			-0-

MAYER 20A WELL #: 14 RRCID -> 247809 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 248159 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BLOODWORTH 140 WELL #: 9 RRCID -> 248497 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "40" WELL #: 9 RRCID -> 248528 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16317			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2805 RRCID -> 248539 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 248888 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3600			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 248889 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2 1	20 3	N	-0-			1
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 3	N	-0-			1
05	31 N	7	-0-	-24	-0-	1 1	6 3	N	-0-	1 1		-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 3	N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	N	-0-			-0-
*08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 3	N	-0-			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 248891 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	16020			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD 46 WELL #: 30 RRCID -> 248895 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 114 WELL #: 21 RRCID -> 249080 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4598 - 7938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER JONES WELL #: 1711 RRCID -> 249083 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 5892 - 8784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. "CC" WELL #: 7 RRCID -> 249240 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8010 - 8090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	118	1	2392	3	N	1	3	1			3
						1	9									
04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	115	1	2289	3	N	2					5
						2	9									
05	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	106	1	2142	3	N	-0-					5
06	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	107	1	2093	3	N	-0-					5
07	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	104	1	1973	3	N	-0-	2	1			3
*08	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	94	1	1738	3	N	-0-					3

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 6 RRCID -> 249253 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8190 - 8222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	112	1	924	3	N	5	7	1			3
						6	9									
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	127	1	789	3	N	1					4
						1	9									
05	1054 N	937	-0-	-117	-0-	126	1	810	3	N	1					5
						1	9									
06	1020 N	921	-0-	-99	-0-	110	1	810	3	N	1					6
						1	9									
07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	98	1	868	3	N	1					7
						1	9									
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	103	1	827	3	N	-0-					7

NIXON 177 WELL #: 11 RRCID -> 249266 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6762 - 7026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 249273 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL-MAYER, EDWIN S JR. G WELL #: 7 RRCID -> 249276 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7764 - 7854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 5 RRCID -> 249463 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 102 RRCID -> 249903 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6428 - 7898

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD 114 WELL #: 26X RRCID -> 249905 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5398 - 7796

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 8 RRCID -> 250339 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6372 - 7862

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 5 RRCID -> 250517 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7380 - 8376

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2704 RRCID -> 250534 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SHURLEY RR 4A WELL #: 4 RRCID -> 250544 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 5464 - 8004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 250600 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 12 RRCID -> 250725 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 18 WELL #: 9 RRCID -> 250727 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 183 WELL #: 9 RRCID -> 250729 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1778 RRCID -> 250731 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8721 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12596			N	NO RPT			-0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 6 RRCID -> 250732 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7362 - 8408

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 4 RRCID -> 250733 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: RRCID -> 250860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8382 - 8724

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 250899 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 8492 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 7 RRCID -> 251543 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 6412 - 7654

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARMER 29 WELL #: 10 RRCID -> 252022 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7512 - 8522

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD 127 WELL #: 23 RRCID -> 252086 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 5516 - 7720

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 104 RRCID -> 252489 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7716 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	723	-0-	-238	-0-	78	1	643	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	930	N	777	-0-	-153	-0-	107	1	662	3	N	7	1	1			8
							8	9									
05	992	N	817	-0-	-175	-0-	109	1	704	3	N	4	6	1			6
							4	9									
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	99	1	735	3	N	11					17
							12	9									
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	88	1	777	3	N	8	10	1			15
							9	9									
*08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	91	1	729	3	N	2	10	1			7
							2	9									

SAWYER-JONES 190 WELL #: 12 RRCID -> 252608 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8694 - 8926

03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	988	-0-	-190	-0-	988	3			N	-0-					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252910 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 404 RRCID -> 253401 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6547 - 7914

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS ANDREWS WELL #: 1197 RRCID -> 254369 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHURLEY RR 1C WELL #: 7 RRCID -> 254542 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5426 - 8054

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 254603 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7340 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATKINS 119 WELL #: 8 RRCID -> 254788 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER MINNIE H WELL #: 9 RRCID -> 254930 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7648 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	252	-0-	-27	-0-	12	1	240	3	N	-0-					1
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-					1
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-	1	1			-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	-0-					-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	N	-0-					-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-

MAYER MINNIE H WELL #: 10 RRCID -> 254933 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6372 - 8148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER 1028 WELL #: 3 RRCID -> 254961 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 255127 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8286 - 8542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	21	1	197	3	N	3	3	1			5
						3	9									
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	20	1	1	2	N	1	1	1			5
						185	3	1	9							
05	248 N	214	-0-	-34	-0-	19	1	192	3	N	3	3	1			5
						3	9									
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	19	1	180	3	N	2	3	1			4
						2	9									
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	21	1	186	3	N	2	1	1			5
						2	9									
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	19	1	1	2	N	1	1	1			5
						184	3	1	9							

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ATKINS 119 WELL #: 4 RRCID -> 255188 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 6 RRCID -> 255252 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7140 - 8252

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 17 RRCID -> 255259 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7374 - 8394

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 16 RRCID -> 255262 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5692 - 6960

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 23 RRCID -> 255275 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER WELL #: 58 RRCID -> 255277 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 7946

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 16 RRCID -> 255338 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7354 - 8388

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 255535 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5782 - 6944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 56-12 WELL #: 1 RRCID -> 255537 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 17 RRCID -> 255562 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6530 - 7778

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER 17 WELL #: 11 RRCID -> 255641 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 72 WELL #: 19 RRCID -> 255871 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 73 WELL #: 13 RRCID -> 255877 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 4 RRCID -> 255879 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RYAN WELL #: 2205 RRCID -> 256189 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7406 - 8250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 16 RRCID -> 256272 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5230 - 8582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 15 RRCID -> 256274 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5364 - 8550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 13 RRCID -> 256277 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 2 RRCID -> 256481 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 3 RRCID -> 256485 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7224 - 8448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERS, AR WELL #: 8 RRCID -> 256581 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 8186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JEFFERS, AR WELL #: 9 RRCID -> 256585 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7288 - 8114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 18 RRCID -> 256774 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 8354

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 19 RRCID -> 256779 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7540 - 8442

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 4 RRCID -> 256809 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKER WELL #: 302 RRCID -> 257184 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 6376 - 8790

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 7 RRCID -> 257186 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7134 - 8568

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. B 39 WELL #: 2 RRCID -> 257191 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7150 - 8374

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-MAYER YY WELL #: 2 RRCID -> 257322 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7164 - 8488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 8 RRCID -> 257324 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8518

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 12 RRCID -> 257326 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6364 - 7590

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 2 RRCID -> 257328 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6672 - 7632

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANCASTER 185 WELL #: 4 RRCID -> 257761 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 3 RRCID -> 257875 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7298 - 8614

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258466 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258473 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258477 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258496 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258500 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258568 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL 23 WELL #: 12 RRCID -> 258626 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7999 - 8318

03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	65	1	681	3	Y	-0-					1
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	60	1	668	3	Y	-0-					1
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	60	1	669	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	720 N	709	-0-	-11	-0-	54	1	655	3	Y	-0-					-0-
07	744 N	517	-0-	-227	-0-	41	1	476	3	Y	-0-					-0-
*08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	58	1	795	3	Y	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1618 RRCID -> 258632 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8858

03	651 N	577	-0-	-74	-0-	43	1	534	3	N	-0-					-0-
04	600 N	521	-0-	-79	-0-	40	1	481	3	N	-0-					-0-
05	682 N	510	-0-	-172	-0-	41	1	469	3	N	-0-					-0-
06	570 N	473	-0-	-97	-0-	42	1	431	3	N	-0-					-0-
07	527 N	436	-0-	-91	-0-	40	1	396	3	N	-0-					-0-
*08	594 N	594	-0-	-0-	-0-	62	1	532	3	N	-0-					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 3 RRCID -> 258712 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7498 - 8496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, DUKE 177 WELL #: 10 RRCID -> 258926 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8042 - 8940

03	248 N	216	-0-	-32	-0-	16	1	200	3	N	-0-	1	1			1
04	210 N	202	-0-	-8	-0-	15	1	186	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	248 N	203	-0-	-45	-0-	16	1	187	3	N	-0-	1	1			-0-
06	210 N	185	-0-	-25	-0-	16	1	169	3	N	-0-					-0-
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	18	1	180	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
08	217 N	180	-0-	-37	-0-	19	1	161	3	N	-0-					-0-

JEFFERS, AR WELL #: 11 RRCID -> 258931 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 15 RRCID -> 260024 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8282 - 8432

03	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	122	1	3	2	N	4	4	1			7
						1171	3	4	9							
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	120	1	4	2	N	3	2	1			8
						1113	3	3	9							
05	1395 N	1259	-0-	-136	-0-	113	1	2	2	N	3	4	1			7
						1141	3	3	9							
06	1260 N	1191	-0-	-69	-0-	114	1	2	2	N	2	4	1			5
						1073	3	2	9							
07	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	124	1	2	2	N	4	2	1			7
						1113	3	4	9							
08	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	113	1	6	2	N	3	2	1			8
						1089	3	3	9							

SHANNON 52 WELL #: 25 RRCID -> 260029 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 22 RRCID -> 260075 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6320 - 8800

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 16 RRCID -> 260079 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					1
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					1
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-	1	1			-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

WILSON, DUKE WELL #: 1779 RRCID -> 260081 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7338 - 8904

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 8 RRCID -> 260083 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 2 RRCID -> 260086 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8345

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 20 RRCID -> 260088 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 5 RRCID -> 260090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 55 1 WELL #: 1 RRCID -> 260100 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MARIGLIANO WELL #: 1601 RRCID -> 260104 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7330 - 8174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 1602 RRCID -> 260106 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 7 RRCID -> 260147 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 260149 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7402 - 8280

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 2402 RRCID -> 260162 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 18 RRCID -> 260609 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 14 RRCID -> 260611 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 41 WELL #: 6 RRCID -> 260617 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 2501 RRCID -> 260619 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERS AR WELL #: 10 RRCID -> 260878 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 8 RRCID -> 261027 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8162 - 8640

03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	148 1	3 2	N	12	14 1		25
						1424 3	13 9					
04	1530 N	1513	-0-	-17	-0-	146 1	5 2	N	10	7 1		28
						1351 3	11 9					
05	1736 N	1547	-0-	-189	-0-	139 1	3 2	N	11	15 1		24
						1393 3	12 9					
06	1530 N	1473	-0-	-57	-0-	141 1	2 2	N	9	14 1		19
						1320 3	10 9					
07	1550 N	1528	-0-	-22	-0-	152 1	3 2	N	10	6 1		23
						1362 3	11 9					
08	1550 N	1545	-0-	-5	-0-	144 1	7 2	N	9	6 1		26
						1384 3	10 9					

MARIGLIANO WELL #: 1606 RRCID -> 261408 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 8 RRCID -> 261654 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8002 - 8276

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 6 RRCID -> 261655 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8154 - 8452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOR 57 WELL #: 9 RRCID -> 261657 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7944 - 7972

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 403 RRCID -> 261823 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7862 - 8190

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS 3 WELL #: 13 RRCID -> 261824 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7404 - 7592

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOR 178 WELL #: 14 RRCID -> 261950 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6196 - 7238

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 5 RRCID -> 262036 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 7986

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 1 RRCID -> 262086 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8170 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4495	-0-	-217	-0-	246	1	14	2	N	1	22	1			8
							4234	3	1	9							
04	4530	X	4271	-0-	-259	-0-	197	1	19	2	N	-0-					8
							4055	3									
05	5115	X	4402	-0-	-713	-0-	271	1	11	2	N	-0-					8
							4120	3									
06	4470	X	4169	-0-	-301	-0-	250	1	9	2	N	-0-					8
							3910	3									
07	4588	X	4268	-0-	-320	-0-	207	1	11	2	N	-0-					8
							4050	3									
08	4495	X	4179	-0-	-316	-0-	279	1	29	2	N	-0-					8
							3871	3									

POWELL 8 WELL #: 6 RRCID -> 262162 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8242 - 8358

03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	98	1	1020	3	Y	3	2	1			10
							3	9									
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	84	1	942	3	Y	3	3	1			10
							3	9									
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	94	1	1042	3	Y	-0-	3	1			7
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	74	1	895	3	Y	-0-	4	1			3
07	1054	N	714	-0-	-340	-0-	57	1	656	3	Y	1					4
							1	9									
*08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	91	1	1259	3	Y	-0-	1	1			3

WILSON, DUKE 185 WELL #: 17 RRCID -> 262165 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5242 - 8858

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

POWELL 14 WELL #: 3 RRCID -> 262166 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 8238

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MAYFIELD 41 WELL #: 20 RRCID -> 262250 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 6310 - 7990

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 9 RRCID -> 262251 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7464 - 8436

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 11 RRCID -> 262735 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7416 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 1610 RRCID -> 262809 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6884 - 8156

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOODWORTH 140 WELL #: 10SW RRCID -> 262960 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7977 - 8376

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER 26 WELL #: 1 RRCID -> 262967 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7246 - 8228

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANDEE FAWCETT TRUST "B" WELL #: 18RS RRCID -> 262994 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7062 - 8750

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 10 RRCID -> 263025 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7456 - 8374

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEADOR 57 WELL #: 11 RRCID -> 263026 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6578 - 8020

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 10 RRCID -> 263062 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7438 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLENBECK A WELL #: 5601 RRCID -> 264348 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6644 - 7970

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 264452 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH PP WELL #: 5402 RRCID -> 264482 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6854 - 8168

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	18936			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 'U' WELL #: 15 RRCID -> 264862 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 8058

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 268224 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268258 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 7 WELL #: 5 RRCID -> 268259 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7358 - 8134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM' WELL #: 2 RRCID -> 268260 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 8114

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER , EDWIN S. JR. 'R' WELL #: 5 RRCID -> 268262 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 6932 - 8146

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 6 RRCID -> 268263 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7490 - 8228

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 2401 RRCID -> 268265 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7155 - 8195

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1622			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 35 RRCID -> 270891 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 6804 - 8070

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 9 RRCID -> 271030 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7404 - 8212

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
MAYER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 126460 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7984 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-

SAWYER (WOLFCAMP) 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
ESPY, H. T. WELL #: 3 U RRCID -> 061586 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 5 C RRCID -> 126189 COMPL. DATE 12/30/1987 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 2879 - 2887

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPY, H. T. WELL #: 1 U RRCID -> 136277 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2839 - 2935

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
-8- FRIESS WELL #: 1 C RRCID -> 055269 COMPL. DATE 12/30/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

03	248	N	247	-0-	-1	-0-	27	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	23	1	228	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	221	-0-	-89	-0-	24	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	16	1	181	3	Y	-0-					-0-

ASKEW 30 WELL #: 1 C RRCID -> 066451 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	34	1	248	3	Y	1					9
							1	9									
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	35	1	241	3	Y	-0-					9
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	37	1	243	3	Y	-0-	9	1			-0-
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	29	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	40	1	260	3	Y	2					2
							2	9									
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	39	1	256	3	Y	-0-	1	1			1

SAWYER (WOLFCAMP) //CONT.// 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 64 WELL #: 2 C RRCID -> 068525 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6232 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	63	1	603	3	Y	-0-					-0-
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	62	1	574	3	Y	-0-					-0-
05	744 N	608	-0-	-136	-0-	61	1	547	3	Y	-0-					-0-
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	67	1	599	3	Y	-0-					-0-
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	70	1	605	3	Y	-0-					-0-
*08	662 N	662	-0-	-0-	-0-	65	1	597	3	Y	-0-					-0-

FIELDS 56 WELL #: 1056 RRCID -> 091528 COMPL. DATE 10/18/1980 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3607 - 3636

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDS "56" WELL #: 4 RRCID -> 140305 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A

03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-

SCHWIENING RANCH (UPPER STRAWN) 81702 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ROCKING R INVESTMENTS, INC. 723456
SCHWIENING WELL #: 1 RRCID -> 084881 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3332 - 3355

03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEAWOLF (STRAWN) 81999 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 2 RRCID -> 091029 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8852 - 8925

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. "A" WELL #: 3 RRCID -> 091120 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 8891 - 8976

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEAWOLF (STRAWN) //CONT.// 81999 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 6 RRCID -> 091190 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8871 - 9273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 7 RRCID -> 091887 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8822 - 9113

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SELDEN (GOEN LIME "C") 82214 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
DAMRON ENERGY, LLC 198130
WEIR-WATKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143192 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 3474 - 3480

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 144094 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 3778 PERF. 3521 - 3526

03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	6	N	-0-			-0-
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	6	N	-0-			-0-
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	6	N	-0-			-0-
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	6	N	-0-			-0-
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	6	N	-0-			-0-
*08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	6	N	-0-			-0-

CANNING WELL #: 1 RRCID -> 147027 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3474 - 3480

03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	6	N	-0-			-0-
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	6	N	-0-			-0-
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	6	N	-0-			-0-
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	6	N	-0-			-0-
07	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	6	N	-0-			-0-
*08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	6	N	-0-			-0-

CANNING WELL #: 2 RRCID -> 148799 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3520 - 3525

03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	6	N	-0-			-0-
04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	6	N	-0-			-0-
05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	6	N	-0-			-0-
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	6	N	-0-			-0-
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	6	N	-0-			-0-
*08	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	6	N	-0-			-0-

SELDEN (GOEN LIME "C") //CONT.// 82214 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
RED TANK RESOURCES, LLC 697117
LEA-DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159693 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3536 - 3542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

SERIGHT (STRAWN) 82271 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SHANNON, M. A. "A" NCT-2 WELL #: 4 RRCID -> 125739 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5297 - 6000

03	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
04	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
05	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAFEMARK OIL & GAS, LLC 743189
TODD RANCH WELL #: 5 RRCID -> 212457 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6158 - 6166

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPOWER RESOURCES, LLC 870483
TODD RANCH WELL #: RRCID -> 132647 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6130

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2011

SERVICE (CROSS CUT) 82290 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
MCCORD, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 095407 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 3324 - 3328

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

SHAJUMAR (CANYON) 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
BOLT WELL #: 1 RRCID -> 208846 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 1525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
DUNBAR, LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 054228 COMPL. DATE 11/28/1964 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 1724 - 1734

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 1 RRCID -> 054229 COMPL. DATE 11/21/1965 TOTAL DEPTH 2325 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR-DUNBAR WELL #: 3 RRCID -> 054726 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 2113 PERF. 1767 - 1785

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 055185 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 2235 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUDGE WELL #: 2 RRCID -> 188100 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 1488 PERF. 1463 - 1488

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164

MOLESWORTH WELL #: 1 RRCID -> 190545 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 1680 PERF. 1524 - 1536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOLESWORTH WELL #: 2 RRCID -> 191877 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1540 - 1556

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUDGE WELL #: 3 RRCID -> 199040 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1515 - 1525

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOLESWORTH WELL #: 5 RRCID -> 199044 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1502 - 1512

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUDGE WELL #: 4 RRCID -> 199589 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1468 - 1502

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUDGE B WELL #: 1 RRCID -> 208869 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 1555 PERF. 1412 - 1422

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOLESWORTH WELL #: 3 A RRCID -> 209050 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1662 - 1696

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164
MUDGE WELL #: 6 RRCID -> 210668 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1490 - 1520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUDGE B WELL #: 2 RRCID -> 211219 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 1625 PERF. N/A

03	0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	3780				N	-0-			-0-

CASH JOY WELL #: 1A RRCID -> 215072 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2602 - 2748

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MUDGE B WELL #: 3 RRCID -> 256133 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 1470 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAJUMAR (PENN LIME) 82603 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KIMBLE
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
TURNER, CARRIE L. WELL #: 2 RRCID -> 019183 COMPL. DATE 11/18/1962 TOTAL DEPTH 2805 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHANNON (SAN ANDRES) 82663 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
CLARK OIL CO. 157689
SHANNON - DYCO WELL #: 1 RRCID -> 216640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1790 - 1810

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

SHANNON (SEVEN RIVERS) 82663 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
CLARK OIL CO. 157689
SHANNON ESTATE "B" WELL #: 45 RRCID -> 086514 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1720 - 1743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, ETAL, FEE NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 181278 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1875 - 1986

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON/SOHIO/ WELL #: 14 RRCID -> 181279 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 1976 PERF. 1909 - 1976

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANNON ESTATE -B- WELL #: 58 RRCID -> 214264 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 1708 - 1742

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OVERSTREET, JAMIE L 628592
BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 219H RRCID -> 200178 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8873 - 13000

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	55	1	2	9	N	2					38

BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 4019 RRCID -> 250828 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8382 - 8724

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
05	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OVERSTREET, JAMIE L //CONT.// 628592
BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 319H RRCID -> 283379 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8496 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	1	1	9	N	1					16

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
GARNER "1" WELL #: 1 RRCID -> 102579 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7985 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1	1	1140	2	N	-0-					55
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	1	1	968	2	N	-0-					55
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	1	1	959	2	N	-0-					55
06	960	N	956	-0-	-4	-0-	1	1	955	2	N	-0-					55
07	992	N	921	-0-	-71	-0-	1	1	920	2	N	-0-					55
*08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	1	1	990	2	N	-0-					55

STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 188189 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GARNER 15 WELL #: 1H RRCID -> 183885 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					204
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					204
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					204
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					204
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					204
*08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					204

NOELKE 4 WELL #: 1H RRCID -> 184121 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9000 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					1296
04	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					1296
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					1296
06	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					1296
07	1767	X	1059	-0-	-708	-0-	1059	2			N	-0-					1296
*08	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					1296

NOELKE 2 WELL #: 1H RRCID -> 184546 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9050 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	X	14	-0-	-1970	-0-	2	2	12	9	N	11					1156
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					1156
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					1156
06	1140	X	96	-0-	-1044	-0-	96	2			N	-0-					1156
07	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3683	2	33	9	N	30					1186
*08	3100	N	5067	-0-	1967	1967	4913	2	154	9	N	140	349	0			977

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

ALLISON "9" WELL #: 1H RRCID -> 185078 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9150 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					122
04	1230	N	1030	-0-	-200	-0-	1030	2			N	-0-					122
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					122
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					122
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					122
*08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					122

ALLISON "19" WELL #: 1H RRCID -> 185624 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10934 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					327
04	840	N	576	-0-	-264	-0-	576	2			N	-0-					327
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					327
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	2	2	9	N	2					329
07	589	N	370	-0-	-219	-0-	368	2	2	9	N	2					331
*08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	734	2	2	9	N	2					333

GARNER "16" WELL #: 1H RRCID -> 187617 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 11568 PERF. 9035 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					152
04	660	N	6	-0-	-654	-0-	6	2			N	-0-					152
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					152
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					152
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					152
*08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	782	2	2	9	N	2					154

NOELKE "A" WELL #: 2702H RRCID -> 187715 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9580 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	3418	-0-	-1232	-0-	3418	2			Y	-0-					49
04	3840	X	3518	-0-	-322	-0-	3507	2	11	9	Y	10					59
05	3999	X	3658	-0-	-341	-0-	3647	2	11	9	Y	10					69
06	3780	X	2630	-0-	-1150	-0-	2624	2	6	9	Y	5					74
07	3627	X	3202	-0-	-425	-0-	3202	2			Y	-0-					74
08	3658	X	3279	-0-	-379	-0-	3279	2			Y	-0-					74

BARBEE 15 WELL #: 1H RRCID -> 187936 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12733 PERF. 9183 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					553
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2117	2	6	9	N	5					558
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					558
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1733	2	2	9	N	2					560
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					560
*08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					560

NOELKE 2 WELL #: 2H RRCID -> 191058 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8771 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					73
04	870	N	607	-0-	-263	-0-	607	2			N	-0-					73
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					73
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					73
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					73
*08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					73

NOELKE 2 WELL #: 1402H RRCID -> 191535 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9352 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2331	2	2	9	N	2					523
04	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					523
05	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					523
06	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					523
07	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					523
*08	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					523

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

NOELKE A WELL #: 2601 RRCID -> 192102 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1207	2	3	9	N	3					190
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					190
05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					190
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					190
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					190
08	1333	N	266	-0-	-1067	-0-	266	2			N	-0-					190

NOELKE C WELL #: 601 RRCID -> 192246 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8992 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					99
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					99
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					99
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					99
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					99
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					99

ALLISON "8" WELL #: 1 RRCID -> 192736 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10845 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2355	N	2322	-0-	-33	-0-	2321	2	1	9	N	1					153
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					153
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					153
06	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1754	2	1	9	N	1					154
07	1643	X	1601	-0-	-42	-0-	1601	2			N	-0-					154
*08	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					154

ALLISON 22 WELL #: 1 RRCID -> 194004 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10994 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					96
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					96
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					96
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					96
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					96
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					96

SLAUGHTER 26 WELL #: 1 RRCID -> 194610 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8932 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					442
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					442
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					442
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					442
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					442
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					442

NOELKE 5 WELL #: 1H RRCID -> 195188 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9010 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	17	2	36	9	N	33					403
04	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2632	2	48	9	N	44					447
05	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					447
06	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					447
07	2046	N	1606	-0-	-440	-0-	1606	2			N	-0-					447
*08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					447

GARNER 11 WELL #: 1 RRCID -> 195332 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9018 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					53
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					53
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					53
*08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					53

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

NOELKE 5 WELL #: 2 RRCID -> 195899 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8084 - 8770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 18 WELL #: 1 RRCID -> 198411 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9634 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	460	2	1	9	N	1					95
04	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					95
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1378	2	1	9	N	1					96
06	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1296	2	2	9	N	2					98
07	1519 N	1332	-0-	-187	-0-	1332	2			N	-0-					98
*08	1364 N	1330	-0-	-34	-0-	1329	2	1	9	N	1					99

NOELKE "4" WELL #: 2H RRCID -> 201260 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9011 - 12975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	3187	-0-	87	4467	3181	2	6	9	N	5					185
04	7716 X	3249	-0-	-4467	-0-	3120	2	129	9	N	117					302
05	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3160	2	42	9	N	38					340
06	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2920	2	20	9	N	18	169	0			189
07	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2801	2	11	9	N	10					199
08	2077 X	90	-0-	-1987	-0-	90	2			N	-0-					199

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203401 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8330 - 8646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					158
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					158
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					158
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					158
07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					158
08	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2			N	-0-					158

SLAUGHTER 26 WELL #: 2X RRCID -> 206592 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 9055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

NOELKE 2 WELL #: 1403H RRCID -> 210337 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 11123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1770					N	-0-					118
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1770					N	-0-					118
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1770					N	-0-					118
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1770					N	-0-					118
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1770					N	-0-					118
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1770					N	-0-					118

NOELKE A WELL #: 2602 RRCID -> 217728 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					72
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					72
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					72
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					72
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					72
*08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					72

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GARNER 12 WELL #: 1 RRCID -> 232534 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8670 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					262
04	1290	N	584	-0-	-706	-0-	581	2	3	9	N	3					265
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1688	2	3	9	N	3					268
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					268
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					268
08	1333	N	946	-0-	-387	-0-	946	2			N	-0-					268

SHEFFIELD, S.E. (STRAWN) 82870 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SLAUGHTER 27 WELL #: 1 RRCID -> 207317 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 12718 PERF. 8738 - 8848

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

NOELKE A WELL #: 2601 RRCID -> 211126 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NOELKE A WELL #: 2602 RRCID -> 217729 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NOELKE 2 WELL #: 1403H RRCID -> 289150 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 11123

03	2488	R	2488	-0-	-0-	-0-	2453	2	35	9	N	32					284
04	2912	R	2912	-0-	-0-	-0-	2881	2	31	9	N	28					312
05	2976	#	2898	-0-	-78	-0-	2896	2	2	9	N	2					314
06	2757	R	2757	-0-	-0-	-0-	2663	2	94	9	N	85					399
07	3007	#	2369	-0-	-638	-0-	2346	2	23	9	N	21	185	0			235
*08	3007	#	2563	-0-	-444	-0-	2539	2	24	9	N	22					257

SHURLEY RANCH (STRAWN) 83458 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
WILSON, DUKE 185 WELL #: 10 RRCID -> 187472 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 7884 - 8724

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SILVER (CANYON) 83594 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
FDL OPERATING, LLC 263924
ANDERSON, B. WELL #: 6 RRCID -> 112876 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5771 - 5818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	750 N	556	-0-	-194	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	744 N	610	-0-	-134	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	713 N	602	-0-	-111	-0-	602	3			N	-0-					-0-

FIELD PRODUCTION COMPANY 266910
WALKER, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 102332 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5773 - 5800

03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

MOSAIC TEXAS LLC 589983
JAMESON "H" WELL #: 1 RRCID -> 100554 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6014 - 6034

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 116853 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6207 - 6259

03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					19
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					19
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					19
06	210 N	78	-0-	-132	-0-	78	2			N	-0-					19
07	186 N	31	-0-	-155	-0-	31	2			N	-0-					19
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					19

SIXTY-SEVEN (CANYON) 83873 250 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
SHAW, VERDA WELL #: 1 RRCID -> 290813 COMPL. DATE 09/09/1967 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 6706 - 6810

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 04/01 -> 4186

04	4379 R	193	-0-	-4186	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	DELQ PR	199	-0-	199	199	199	2			N	-0-					-0-
06	382 R	183	-0-	-199	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	217 #	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	217 #	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NOELKE, W. M., EST. WELL #: 43 RRCID -> 286585 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6650 - 6668

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIXTY-SEVEN (CANYON) //CONT.// 83873 250 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NOELKE, W. M., EST. WELL #: 44 RRCID -> 286586 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6644 - 6676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
04	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2		Y	-0-			-0-
05	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	2		Y	-0-			-0-
06	390 #	371	-0-	-19	-0-	371	2		Y	-0-			-0-
07	403 #	114	-0-	-289	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
08	465 #	163	-0-	-302	-0-	163	2		Y	-0-			-0-

NOELKE, W. M., EST. WELL #: 45 RRCID -> 286587 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6626 - 6657

03	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-			-0-
04	180 #	142	-0-	-38	-0-	142	2		Y	-0-			-0-
05	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-			-0-
06	180 #	148	-0-	-32	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
07	186 #	45	-0-	-141	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
08	186 #	32	-0-	-154	-0-	32	2		Y	-0-			-0-

SIXTY SEVEN (CLEAR FORK 3100) 83873 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
CRAWFORD, LETA D. WELL #: 4 RRCID -> 291001 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 3150 - 3170

06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-
07	31	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SONORA (CANYON UPPER) 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ADCOCK, CAROL 007832
THOMSON WELL #: 1 RRCID -> 038772 COMPL. DATE 08/01/1965 TOTAL DEPTH 5303 PERF. N/A

03	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2		N	-0-			91
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			91
05	372 N	275	-0-	-97	-0-	275	2		N	-0-			91
*06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			91
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2		N	-0-			91
*08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			97

BRP ENERGY, LLC 041519
CAUTHORN, ADAH WELL #: 1 RRCID -> 052775 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			-0-
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-			-0-
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			-0-
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
*07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CREEK SWAB. & ROUST. SER., INC. 188578
CREEK WELL #: 1 RRCID -> 106760 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5758 - 5769

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
THOMSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 019242 COMPL. DATE 05/10/1954 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5390 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

THOMSON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 073542 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

THOMPSON HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 148159 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5371 - 5567

03	682	N	533	-0-	-149	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					-0-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
MIERS A WELL #: 1 RRCID -> 019236 COMPL. DATE 07/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5573 - 5734

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS A 82 WELL #: 2 RRCID -> 019237 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5352 - 5516

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 4 RRCID -> 040779 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 5939 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

WARD C WELL #: 1 RRCID -> 056428 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 2 RRCID -> 059232 COMPL. DATE 03/03/1974 TOTAL DEPTH 6756 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

WARD C WELL #: 3 RRCID -> 059233 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 4 RRCID -> 059234 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7131 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MIERS A WELL #: 5 RRCID -> 059495 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 5824 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS A 82 WELL #: 6 RRCID -> 059496 COMPL. DATE 07/27/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIERS A WELL #: 7 RRCID -> 059676 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

WARD C WELL #: 7 RRCID -> 101165 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 6 RRCID -> 101166 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 6756

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 9 RRCID -> 101611 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5832 - 6030

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 10 RRCID -> 101612 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5951 - 7156

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 8 RRCID -> 101729 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5876 - 6774

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

MIERS A 82 WELL #: 8 RRCID -> 131504 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5246 - 5471

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARD C WELL #: 11 RRCID -> 138444 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5560 - 6711

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

MIERS A 82 WELL #: 9 RRCID -> 138578 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5410 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 1510 RRCID -> 138582 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5256 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 1512 RRCID -> 139264 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5363 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 1514 RRCID -> 139265 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5263 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIERS A 82 WELL #: 13 RRCID -> 139279 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5166 - 5385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIERS A 82 WELL #: 15 RRCID -> 140328 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5167 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIERS A 82 WELL #: 16 RRCID -> 140329 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5163 - 5405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
MIERS A WELL #: 8017 RRCID -> 141589 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5283 - 5493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 12 RRCID -> 142328 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5593 - 6658

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

WARD C WELL #: 13 RRCID -> 142331 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5587 - 6637

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

WARD C WELL #: 14 RRCID -> 142420 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5771 - 6667

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 16 RRCID -> 142470 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5558 - 6564

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 15 RRCID -> 142525 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5797 - 6685

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 17 RRCID -> 142852 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5733 - 6054

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

WARD C WELL #: 18 RRCID -> 142853 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5787 - 6129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 19 RRCID -> 144180 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 5900 - 6680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 20 RRCID -> 144181 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5900 - 6899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 23 RRCID -> 146973 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 5607 - 6686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 24 RRCID -> 147213 COMPL. DATE 10/23/1993 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5761 - 6687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			110

WARD C WELL #: 21 RRCID -> 147216 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6111 - 6630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 26 RRCID -> 147616 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5644 - 6243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

WARD C WELL #: 22 RRCID -> 147618 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5623 - 6654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 25 RRCID -> 147619 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5808 - 6872

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 29 RRCID -> 147620 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6802

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

WARD C WELL #: 27 RRCID -> 147865 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5479 - 6431

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 28 RRCID -> 147866 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5713 - 6693

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 30 RRCID -> 147867 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5948 - 7072

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WARD C WELL #: 32 RRCID -> 147931 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6051 - 6696

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

WARD C WELL #: 33 RRCID -> 148271 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5558 - 6400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WARD C WELL #: 34 RRCID -> 148272 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5890 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

WARD C WELL #: 31 RRCID -> 148663 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5729 - 6684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 1515 RRCID -> 175899 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5235 - 5496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 1516 RRCID -> 177014 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5202 - 5400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 1517 RRCID -> 179132 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5232 - 5497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 1518 RRCID -> 179135 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5306 - 5469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462

MIERS A WELL #: 1519 RRCID -> 180546 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5290 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 1520 RRCID -> 181346 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5232 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 1521 RRCID -> 182019 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5411 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS A WELL #: 1409 RRCID -> 182427 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5197 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS A 82 WELL #: 18 RRCID -> 185580 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5354 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIERS A 82 WELL #: 19 RRCID -> 205889 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5399 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 37 RRCID -> 218606 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5576 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 730462
WARD C WELL #: 41 RRCID -> 239015 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5754 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
HULL WELL #: 9602 RRCID -> 207741 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5677

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-					-0-

HULL WELL #: 9603 RRCID -> 207743 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5572 - 5798

03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-					121
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-					121
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-					121
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-					121
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-					121
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-					121

HULL WELL #: 9601 RRCID -> 207745 COMPL. DATE 04/20/2003 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5680 - 5844

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-					-0-

HULL WELL #: 9604 RRCID -> 207746 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5601 - 5774

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-					-0-

HULL 121 WELL #: 4 RRCID -> 209122 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5895 - 5916

03	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3		N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-					-0-
07	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	3		N	-0-					-0-
08	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	3		N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880

HULL 121 WELL #: 3 RRCID -> 209163 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5712 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

HULL 121 WELL #: 2 RRCID -> 209164 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5998 - 6022

03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 9606 RRCID -> 214937 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5629 - 5804

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 9605 RRCID -> 214938 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5682 - 8688

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

HULL 121 WELL #: 5 RRCID -> 214940 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5880 - 5920

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

STRAWN PETROLEUM OPERATING, LLC 825820
SIMMONS A WELL #: 2 RRCID -> 119300 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6048 - 6784

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
BERGER WELL #: 1 RRCID -> 019194 COMPL. DATE 12/28/1958 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5326 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	3			N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 019195 COMPL. DATE 07/16/1958 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5426 - 5631

03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 019196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5768

03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 019197 COMPL. DATE 08/03/1958 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5492 - 5824

03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 019199 COMPL. DATE 07/08/1958 TOTAL DEPTH 5877 PERF. 5312 - 5877

03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 1 RRCID -> 019200 COMPL. DATE 06/15/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5374 - 5561

03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 1 RRCID -> 019201 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 5612 - 5868

03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 019202 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5479 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019203 COMPL. DATE 11/11/1955 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5690 - 6056

03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019204 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5506 - 5599

03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019205 COMPL. DATE 02/14/1956 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5700 - 6185

03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 019206 COMPL. DATE 12/13/1956 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6292 - 6500

03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 2 RRCID -> 019207 COMPL. DATE 01/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5590 - 6260

03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 3 RRCID -> 019208 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6000 - 6670

03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY "A" WELL #: 4 RRCID -> 019209 COMPL. DATE 01/13/1991 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019211 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5943 - 6091

03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3		N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3		N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 019213 COMPL. DATE 07/28/1958 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5368 - 5472

03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3		N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3		N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 1 RRCID -> 019215 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5126 - 5200

03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3		N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 3 RRCID -> 019219 COMPL. DATE 08/31/1958 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5856 - 5968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 5 RRCID -> 019221 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5498 - 5828

03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3		N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-					-0-
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 1 RRCID -> 019223 COMPL. DATE 04/26/1956 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 5538 - 5750

03	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3		N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3		N	-0-					-0-
07	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3		N	-0-					-0-
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3		N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 2 RRCID -> 019224 COMPL. DATE 05/18/1956 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5514 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 3 RRCID -> 019225 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5443 - 5521

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 4 RRCID -> 019226 COMPL. DATE 10/06/1958 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5304 - 5342

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

THOMSON, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 019227 COMPL. DATE 07/15/1955 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5320 - 5350

03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

THOMSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 019228 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4998 - 5038

03	155	N	147	-0-	-8	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	10	1	132	3	N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
06	150	N	69	-0-	-81	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 1 F RRCID -> 019233 COMPL. DATE 09/08/1954 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5268 - 5328

03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 019235 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6261 - 6434

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 019240 COMPL. DATE 05/01/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5545 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					24
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					24
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					24
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					24
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					24
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					24

SIMMONS -A- WELL #: 1 RRCID -> 032907 COMPL. DATE 03/17/1964 TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A

03	62	N	58	-0-	-4	-0-	54	1	4	3	N	-0-					33
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	52	1	2	3	N	-0-					33
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	54	1	3	3	N	-0-					33
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	52	1	2	3	N	-0-					33
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	54	1	1	3	N	-0-					33
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	54	1	1	3	N	-0-					33

HALBERT, B. M. WELL #: 1122 RRCID -> 035906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6881 PERF. N/A

03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 1 RRCID -> 035908 COMPL. DATE 03/08/1965 TOTAL DEPTH 6775 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 6 RRCID -> 055382 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A

03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 10 RRCID -> 055383 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 6 RRCID -> 055741 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 5942 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 055743 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 5313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	13	1	173	3	N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	12	1	159	3	N	-0-					-0-
05	217	N	142	-0-	-75	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	12	1	122	3	N	-0-					-0-
07	186	N	120	-0-	-66	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	12	1	115	3	N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 7 RRCID -> 055860 COMPL. DATE 07/24/1973 TOTAL DEPTH 5823 PERF. N/A

03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-

DAVIS, G. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055893 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 6031 PERF. N/A

03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					7
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					7
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					7
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					7
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					7
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					7

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 055993 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 056158 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

03	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 056211 COMPL. DATE 08/28/1973 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 6 RRCID -> 056907 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BARTON WELL #: 2 RRCID -> 057193 COMPL. DATE 12/06/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 2 RRCID -> 057266 COMPL. DATE 01/03/1974 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 2 RRCID -> 057267 COMPL. DATE 12/27/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 057847 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 5684 PERF. N/A

03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 7 RRCID -> 058420 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5917 - 6267

03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 9 RRCID -> 058474 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5088 - 5626

03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 058789 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BERGER WELL #: 3 RRCID -> 059329 COMPL. DATE 08/06/1974 TOTAL DEPTH 6516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 4 RRCID -> 059374 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
04	330	N	185	-0-	-145	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	496	N	273	-0-	-223	-0-	273	3			N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 8 RRCID -> 059389 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 5598 - 6242

03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

THOMSON "F" WELL #: 2 RRCID -> 059531 COMPL. DATE 08/27/1974 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

03	961	N	821	-0-	-140	-0-	57	1	764	3	N	-0-					-0-
04	900	N	788	-0-	-112	-0-	56	1	732	3	N	-0-					-0-
05	961	N	884	-0-	-77	-0-	51	1	833	3	N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	82	1	819	3	N	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	87	1	926	3	N	-0-					-0-
*08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	95	1	950	3	N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 059590 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3 RRCID -> 059859 COMPL. DATE 01/30/1988 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5557 - 6404

03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 10 RRCID -> 060118 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5829 - 6226

03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 5 RRCID -> 060149 COMPL. DATE 01/18/1988 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5590 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 6 RRCID -> 060260 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5775 - 6650

03	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 1 RRCID -> 060713 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A

03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 061980 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6368 - 6482

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 9 RRCID -> 062006 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5841 - 6098

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 062069 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6330 - 6612

03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062457 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL "A" WELL #: 8 RRCID -> 062650 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5735 - 6017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 3 RRCID -> 062728 COMPL. DATE 06/27/1975 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 7 RRCID -> 068678 COMPL. DATE 04/17/1990 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5708 - 6376

03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*08	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 9 RRCID -> 068680 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 5777 - 6527

03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

DAVIS, G. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073454 COMPL. DATE 10/08/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					13
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					13
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					13
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					13
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					13
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					13

STEEN WELL #: 15 RRCID -> 075797 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 19 RRCID -> 076216 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5287 - 5619

03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 17 RRCID -> 076218 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5362 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 18 RRCID -> 076929 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5340 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-

HALBERT, B. M. WELL #: 2122 RRCID -> 078709 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 2 RRCID -> 078710 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5995 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 15 RRCID -> 079721 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5538 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 14 RRCID -> 079722 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5608 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 080112 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5502 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL WELL #: 18 RRCID -> 080163 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5568 - 5751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 17 RRCID -> 080164 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5612 - 5768

03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 080319 COMPL. DATE 12/12/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5300 - 5770

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 080337 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5500 - 5862

03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 080510 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5825 - 6125

03	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084734 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6042 - 6808

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 5 RRCID -> 085438 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5612 - 6325

03	589 N	518	-0-	-71	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
04	570 N	404	-0-	-166	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
05	651 N	480	-0-	-171	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
06	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
*08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BERGER WELL #: 6 RRCID -> 085439 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5665 - 6312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		Y	-0-			-0-
04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		Y	-0-			-0-
05	372 N	284	-0-	-88	-0-	284	3		Y	-0-			-0-
06	450 N	247	-0-	-203	-0-	247	3		Y	-0-			-0-
07	434 N	241	-0-	-193	-0-	241	3		Y	-0-			-0-
08	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	3		Y	-0-			-0-

HALBERT WELL #: 5 RRCID -> 085949 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6082 - 7180

03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3		N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 088024 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6270 - 7000

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 088026 COMPL. DATE 03/19/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6323 - 7305

03	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	3		N	-0-			-0-
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3		N	-0-			-0-
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-			-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
*08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-			-0-

WARD WELL #: 8 RRCID -> 090456 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 5625 - 6490

03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
05	620 N	575	-0-	-45	-0-	575	3		N	-0-			-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
07	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	3		N	-0-			-0-
08	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	3		N	-0-			-0-

BERGER WELL #: 4 RRCID -> 090677 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5588 - 6290

03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3		N	-0-			-0-
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
*08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-			-0-

BARTON WELL #: 3 RRCID -> 091624 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5597 - 6326

03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
05	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
*08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HALBERT WELL #: 6 RRCID -> 091625 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6052 - 6991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 3 RRCID -> 091626 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5347 - 5860

03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	450	N	308	-0-	-142	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091627 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6016 - 6324

03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 091629 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6015 - 6692

03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 092433 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5470 - 5667

03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 4 RRCID -> 094515 COMPL. DATE 07/06/1981 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5614 - 5803

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 094517 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6994 - 7090

03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 094518 COMPL. DATE 04/03/1971 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6298 - 6926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 094519 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6234 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 3 RRCID -> 096180 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5693 - 6597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-			-0-
04	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3		Y	-0-			-0-
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3		Y	-0-			-0-
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3		Y	-0-			-0-
*08	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		Y	-0-			-0-

HULL WELL #: 5 RRCID -> 096827 COMPL. DATE 11/26/1981 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5731 - 5985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-

HALBERT, B. M. WELL #: 3122 RRCID -> 098721 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6142 - 6876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
05	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3		N	-0-			-0-
06	480 N	424	-0-	-56	-0-	424	3		N	-0-			-0-
07	496 N	355	-0-	-141	-0-	355	3		N	-0-			-0-
08	496 N	262	-0-	-234	-0-	262	3		N	-0-			-0-

DAVIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 099093 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5385 - 6014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-			-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		Y	-0-			-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-			-0-
07	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
08	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	3		Y	-0-			-0-

DAVIS "C" WELL #: 3 RRCID -> 099542 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5674 - 5795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SIMMONS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 101583 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6231 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 12 RRCID -> 103328 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5390 - 5878

03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 4 RRCID -> 103394 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5743 - 5974

03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 7 RRCID -> 103395 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5880 - 6085

03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 9 RRCID -> 104000 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6028 - 6390

03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 16 RRCID -> 108650 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5125 - 5453

03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 11 RRCID -> 108732 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5701 - 6464

03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "F" WELL #: 3 RRCID -> 108733 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5366 - 5693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 4 RRCID -> 108734 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5440 - 5572

03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 10 RRCID -> 124346 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 5719 - 6556

03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 11 RRCID -> 125699 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6139 - 6497

03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 12 RRCID -> 126040 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5551 - 6523

03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 22 RRCID -> 126145 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5327 - 6023

03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 126257 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5381 - 5751

03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 21R RRCID -> 126461 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5195 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 24 RRCID -> 126793 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5207 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 19 RRCID -> 126946 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5072 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

THOMSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 127057 COMPL. DATE 01/03/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5076 - 5119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 8 RRCID -> 128704 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5313 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 3 RRCID -> 132648 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 5551 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 4 RRCID -> 132649 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5446 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS WELL #: 4 RRCID -> 133118 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5263 - 5561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 4 RRCID -> 133119 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5416 - 5650

03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 133120 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5503 - 6148

03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 4 RRCID -> 133262 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6768

03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	330 N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 2T RRCID -> 133607 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5385 - 5742

03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
08	620 N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 13 RRCID -> 133608 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5828 - 6750

03	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 14 RRCID -> 133609 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5816 - 6698

03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 17 RRCID -> 133610 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5651 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		3	-0-	3	6	3	3			N	-0-					-0-
04	8	X	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 16 RRCID -> 133989 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5520 - 6403

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 13 RRCID -> 134305 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 6465

03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 26 RRCID -> 134354 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5336 - 5720

03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 16 RRCID -> 134373 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5572 - 6332

03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 15 RRCID -> 134436 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5519 - 6192

03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134437 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5631 - 6335

03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	372	N	264	-0-	-108	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	420	N	244	-0-	-176	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "A" WELL #: 5 RRCID -> 134489 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5345 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 6 RRCID -> 134490 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 21 RRCID -> 134491 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5574 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 17 RRCID -> 134492 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5661 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	720	N	612	-0-	-108	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					-0-
*08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 20 RRCID -> 134493 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5571 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134494 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5742 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 25 RRCID -> 134495 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5294 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 134817 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5412 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 6 RRCID -> 134818 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5495 - 6000

03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 8 RRCID -> 134825 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5439 - 6088

03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135111 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5687 - 6084

03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 14 RRCID -> 135112 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5715 - 6474

03	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 5 RRCID -> 135165 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5735 - 6568

03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	5	2	610	3	N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	3	2	547	3	N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	1	2	489	3	N	-0-					-0-
*08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 135166 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5569 - 6234

03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BERGER WELL #: 10 RRCID -> 135204 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5626 - 6427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	240 N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 135205 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5587 - 6237

03	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
*08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135206 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5577 - 6233

03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
04	300 N	204	-0-	-96	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	300 N	177	-0-	-123	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	310 N	156	-0-	-154	-0-	156	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 12 RRCID -> 135211 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5623 - 6342

03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
04	540 N	539	-0-	-1	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
05	620 N	550	-0-	-70	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
06	540 N	519	-0-	-21	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
07	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
08	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	3			Y	-0-					-0-

BARTON WELL #: 6 RRCID -> 135212 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5687 - 6494

03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 135232 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5542 - 6016

03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135267 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 5575 - 6292

03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135319 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5560 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 135352 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5618 - 6031

03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 135356 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5557 - 6142

03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 7 RRCID -> 135407 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5616 - 6376

03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 11 RRCID -> 135451 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5928 - 6320

03	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	690	N	613	-0-	-77	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 8 RRCID -> 135586 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5725 - 6224

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 9 RRCID -> 135587 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 5748 - 6477

03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 15 RRCID -> 135588 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5654 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 9 RRCID -> 135607 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 5600 - 6330

03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 18 RRCID -> 136369 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5704 - 6467

03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 19 RRCID -> 136370 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5639 - 6334

03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136372 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5603 - 6183

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 136374 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5509 - 6016

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 19 RRCID -> 136376 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5686 - 6478

03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 18 RRCID -> 136780 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5581 - 6363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 20 RRCID -> 136785 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5644 - 6483

03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 5 RRCID -> 136789 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5774 - 6651

03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 5 RRCID -> 136790 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5449 - 5696

03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 22 RRCID -> 137111 COMPL. DATE 01/13/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5666 - 6565

03	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 23 RRCID -> 137112 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5560 - 6456

03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137512 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5910 - 6636

03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY "A" WELL #: 31 RRCID -> 137917 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5896 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 26 RRCID -> 137919 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5956 - 6574

03	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

HALBERT, B. M. WELL #: 4122 RRCID -> 137921 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6654

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 138250 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5958 - 6585

03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 10 RRCID -> 138251 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5780 - 6070

03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 30 RRCID -> 138254 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 5890 - 6538

03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 24 RRCID -> 138585 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5654 - 6297

03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY "A" WELL #: 25 RRCID -> 138586 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5647 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 27 RRCID -> 138587 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5820 - 6054

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 29 RRCID -> 138589 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5807 - 6364

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 32 RRCID -> 138590 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5800 - 6490

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 33 RRCID -> 138591 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5725 - 6487

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 35 RRCID -> 139012 COMPL. DATE 05/18/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5796 - 6562

03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 36 RRCID -> 139013 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5852 - 6349

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139364 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5906 - 6595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 25 RRCID -> 139370 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5600 - 6472

03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3		Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3		Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		Y	-0-					-0-
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		Y	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 7 RRCID -> 139380 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6990

03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3		N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3		N	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3		N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3		N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-					-0-
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 28 RRCID -> 139383 COMPL. DATE 05/27/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5292 - 5626

03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-					-0-
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 27 RRCID -> 139384 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5092 - 5424

03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		Y	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3		Y	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3		Y	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3		Y	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3		Y	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139617 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5744 - 6558

03	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3		Y	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3		Y	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3		Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		Y	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3		Y	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3		Y	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139623 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6353 - 6644

03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-					-0-
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139635 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 6264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139640 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5790 - 6326

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 39 RRCID -> 139648 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6117

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139747 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5811 - 6253

03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 26 RRCID -> 139979 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5468 - 6300

03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	186 N	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					-0-
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 27 RRCID -> 139980 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5560 - 6346

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 34 RRCID -> 140009 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5843 - 6593

03	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SIMMONS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 140215 COMPL. DATE 09/16/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7142 - 7248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

SIMMONS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 140218 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6870 - 7218

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140320 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5924 - 6634

03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 8 RRCID -> 140322 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6081 - 7120

03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 24 RRCID -> 140379 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5514 - 6450

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 140686 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5336 - 5705

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERGER WELL #: 13 RRCID -> 141405 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5475 - 6198

03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 21 RRCID -> 144246 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5294 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, G. H. WELL #: 5 RRCID -> 144865 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5529 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					13
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					13
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					13
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					13
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DAVIS "D" WELL #: 5 RRCID -> 144872 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5350 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 5 RRCID -> 144873 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5252 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 21 RRCID -> 145799 COMPL. DATE 05/30/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5816 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 30 RRCID -> 145870 COMPL. DATE 05/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5288 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 29 RRCID -> 145929 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5376 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL WELL #: 20 RRCID -> 145930 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5282 - 5744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3		Y	-0-			-0-
04	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	3		Y	-0-			-0-
05	434 N	77	-0-	-357	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
06	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	3		Y	-0-			-0-
07	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		Y	-0-			-0-
*08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		Y	-0-			-0-

WARD WELL #: 28 RRCID -> 145951 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5694 - 6452

03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		N	-0-			-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
06	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	3		N	-0-			-0-
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			-0-
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-			-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 8 RRCID -> 145978 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5746 - 6658

03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
05	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	3		N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3		N	-0-			-0-
08	186 N	71	-0-	-115	-0-	71	3		N	-0-			-0-

DAVIS "A" WELL #: 7 RRCID -> 146055 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5328 - 5822

03	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3		N	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
05	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3		N	-0-			-0-
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	229	3		N	-0-			-0-
07	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3		N	-0-			-0-
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3		N	-0-			-0-

DAVIS "E" WELL #: 7 RRCID -> 146076 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5592 - 5970

03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		Y	-0-			-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3		Y	-0-			-0-
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3		Y	-0-			-0-
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3		Y	-0-			-0-
07	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3		Y	-0-			-0-
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-			-0-

DAVIS WELL #: 5 RRCID -> 146398 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5328 - 5758

03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 7 RRCID -> 146562 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5684 - 6512

03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 31 RRCID -> 146914 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5126 - 5468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 14 RRCID -> 146956 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5610 - 6287

03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	900 N	687	-0-	-213	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	992 N	711	-0-	-281	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	713 N	644	-0-	-69	-0-	644	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 8 RRCID -> 147112 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5324 - 5822

03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 23 RRCID -> 147178 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5543 - 6014

03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 29 RRCID -> 147218 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5678 - 6592

03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 30 RRCID -> 148636 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5646 - 6571

03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 31 RRCID -> 148637 COMPL. DATE 02/12/1994 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 5392 - 6238

03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 32 RRCID -> 148639 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5562 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 34 RRCID -> 148644 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5671 - 6539

03	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 37 RRCID -> 148646 COMPL. DATE 01/30/1994 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5522 - 6326

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 35 RRCID -> 148730 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5576 - 6340

03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
*08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 8 RRCID -> 148797 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 5493 - 6148

03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 36 RRCID -> 148798 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5549 - 6350

03	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7 RRCID -> 149150 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5443 - 5945

03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	279	N	185	-0-	-94	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "B" WELL #: 8 RRCID -> 149178 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5537 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

DAVIS, G. H. WELL #: 6 RRCID -> 149399 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5304 - 5755

03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					28
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					28
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					28
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					28
07	806	N	506	-0-	-300	-0-	506	3			Y	-0-					28
08	837	N	423	-0-	-414	-0-	423	3			Y	-0-					28

DAVIS, G. H. WELL #: 7 RRCID -> 149401 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5346 - 5789

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERGER WELL #: 16 RRCID -> 149528 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5510 - 6282

03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 17 RRCID -> 149532 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 5616 - 6290

03	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 6 RRCID -> 149537 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5400 - 5772

03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 8 RRCID -> 149538 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5420 - 5779

03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DAVIS "F" WELL #: 6 RRCID -> 149539 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5520 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 33 RRCID -> 149540 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5697 - 6491

03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 15 RRCID -> 149555 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5518 - 6298

03	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	585	-0-	-225	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	696	-0-	-234	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
*08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 18 RRCID -> 149556 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5536 - 6262

03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 20 RRCID -> 149557 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5638 - 6360

03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 9 RRCID -> 149620 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 5952 - 6900

03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 26 RRCID -> 149626 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5368 - 5720

03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL WELL #: 27 RRCID -> 149630 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5324 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	125	-0-	-115	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 34 RRCID -> 149631 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5294 - 5514

03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 25 RRCID -> 150018 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5382 - 5780

03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 9 RRCID -> 150338 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5322 - 5834

03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 33 RRCID -> 150342 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5218 - 5712

03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 35 RRCID -> 150343 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5344 - 5702

03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 38 RRCID -> 150344 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5537 - 6342

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 39 RRCID -> 150345 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 5614 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 19 RRCID -> 150419 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5610 - 6287

03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

DAVIS E WELL #: 9 RRCID -> 150426 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5458 - 5914

03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150427 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5600 - 6338

03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 21 RRCID -> 150859 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5428 - 6168

03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 150860 COMPL. DATE 07/17/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5782 - 6596

03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 28 RRCID -> 150861 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5274 - 5776

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 37 RRCID -> 153236 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5270 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 39 RRCID -> 153241 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5304 - 5782

03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 6 RRCID -> 153397 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5394 - 5943

03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 6 RRCID -> 153398 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5539 - 6076

03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 38 RRCID -> 153400 COMPL. DATE 01/29/1995 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5321 - 5752

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 45 RRCID -> 153556 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 5566 - 6478

03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 40 RRCID -> 153590 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 5738 - 6640

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS WELL #: 9 RRCID -> 153623 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 5534 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 29 RRCID -> 153624 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5298 - 5668

03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 47 RRCID -> 153699 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5726 - 6632

03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 32 RRCID -> 153702 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5578 - 6098

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 33 RRCID -> 153707 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5376 - 5792

03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 10 RRCID -> 153720 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5313 - 5626

03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 7 RRCID -> 153755 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5368 - 5872

03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 42 RRCID -> 153897 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5698 - 6530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 31 RRCID -> 153900 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5426 - 5884

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 22 RRCID -> 154040 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5552 - 6344

03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
05	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
06	360 N	346	-0-	-14	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
07	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
08	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 7 RRCID -> 154048 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5232 - 5448

03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154049 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 5874 - 6696

03	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 36 RRCID -> 154073 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5250 - 5552

03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	806 N	780	-0-	-26	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 41 RRCID -> 154074 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5692 - 6474

03	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HALBERT, B. M. WELL #: 5122 RRCID -> 154085 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5988 - 6774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 10 RRCID -> 154370 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5424 - 5801

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 10 RRCID -> 154373 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5452 - 5836

03	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
*08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 11 RRCID -> 154377 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5412 - 5933

03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
07	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
08	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 9 RRCID -> 154387 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5504 - 6164

03	310 N	188	-0-	-122	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
04	300 N	231	-0-	-69	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
05	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 154392 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5481 - 6142

03	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 154393 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5352 - 5926

03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HALBERT WELL #: 10 RRCID -> 154577 COMPL. DATE 04/23/1995 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 5962 - 6925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 10 RRCID -> 154584 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5440 - 5836

03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
07	403 N	239	-0-	-164	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
08	310 N	223	-0-	-87	-0-	223	3			Y	-0-					-0-

DAVIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 154594 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5386 - 5864

03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
07	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
08	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154609 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5584 - 6246

03	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
05	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
*08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154610 COMPL. DATE 04/23/1995 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5812 - 6391

03	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
04	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154613 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5850 - 6640

03	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
04	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 43 RRCID -> 154687 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5654 - 6478

03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 46 RRCID -> 154688 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5696 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

WARD WELL #: 48 RRCID -> 154689 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5514 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 44 RRCID -> 154694 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5610 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 12 RRCID -> 154867 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5470 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154869 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5732 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 34 RRCID -> 154903 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5492 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 12 RRCID -> 155051 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5240 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 40 RRCID -> 155052 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5228 - 5462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 37 RRCID -> 155060 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5445 - 5854

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 13 RRCID -> 155061 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5414 - 6078

03	527 N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	510 N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 11 RRCID -> 155065 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5537 - 5928

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 6 RRCID -> 155076 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5919 - 6848

03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 9 RRCID -> 155079 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5922 - 6800

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 10 RRCID -> 155082 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5690 - 6532

03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 42 RRCID -> 155095 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5150 - 5510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 8 RRCID -> 155097 COMPL. DATE 05/21/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5312 - 5784

03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 43 RRCID -> 155099 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5334 - 5730

03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
*08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

BERGER WELL #: 23 RRCID -> 156424 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 5652 - 6344

03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 24 RRCID -> 156425 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5548 - 6132

03	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
04	300 N	234	-0-	-66	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
05	310 N	223	-0-	-87	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
06	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
*08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 41 RRCID -> 159005 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5275 - 5546

03	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 12 RRCID -> 159006 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5479 - 5884

03	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
07	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 159458 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5886 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
*08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 14 RRCID -> 159870 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5470 - 6170

03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 44 RRCID -> 164221 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5460 - 5622

03	372 N	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	360 N	295	-0-	-65	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 13 RRCID -> 164223 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5428 - 5836

03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	279 N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	300 N	224	-0-	-76	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 40 RRCID -> 164225 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5752 - 6566

03	899 N	752	-0-	-147	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	870 N	800	-0-	-70	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	961 N	760	-0-	-201	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	837 N	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 39 RRCID -> 164640 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5288 - 5664

03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 13 RRCID -> 164645 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5608 - 6216

03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY "A" WELL #: 42 RRCID -> 164649 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5810 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 15 RRCID -> 164652 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5522 - 6198

03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 23 RRCID -> 164850 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5918 - 6636

03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 49 RRCID -> 165090 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5578 - 6326

03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 50 RRCID -> 165094 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5518 - 6062

03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 8 RRCID -> 175175 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5706 - 5780

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 11 RRCID -> 177406 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5655 - 6412

03	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	806	N	710	-0-	-96	-0-	710	3			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS WELL #: 11 RRCID -> 177409 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5474 - 5592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 51 RRCID -> 177410 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5695 - 6404

03	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 40 RRCID -> 177411 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5580 - 5800

03	899 N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-					-0-
04	1020 N	845	-0-	-175	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	1178 N	89	-0-	-1089	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 41 RRCID -> 177412 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5561 - 5695

03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 10 RRCID -> 178000 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5704 - 6420

03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	217 N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 54 RRCID -> 178015 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5854 - 6258

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERGER WELL #: 25 RRCID -> 178404 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5506 - 6132

03	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	465 N	392	-0-	-73	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	390 N	338	-0-	-52	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS WELL #: 13 RRCID -> 178405 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5320 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 42 RRCID -> 178406 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5515 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 49 RRCID -> 178407 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5580 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 50 RRCID -> 178408 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 5630 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179078 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5635 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 22 RRCID -> 179079 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5775 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 56 RRCID -> 179123 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5715 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BARTON WELL #: 12 RRCID -> 179125 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5704 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 57 RRCID -> 179199 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5682 - 6444

03	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 55 RRCID -> 179469 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5892 - 6250

03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 45 RRCID -> 180097 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5554 - 5704

03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 14 RRCID -> 180459 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5720 - 6396

03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 180474 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5892 - 6530

03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 15 RRCID -> 180861 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5962 - 6580

03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180950 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5814 - 6602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	775 N	741	-0-	-34	-0-	741	3	N	-0-			-0-
04	750 N	739	-0-	-11	-0-	739	3	N	-0-			-0-
05	868 N	757	-0-	-111	-0-	757	3	N	-0-			-0-
06	720 N	709	-0-	-11	-0-	709	3	N	-0-			-0-
07	775 N	731	-0-	-44	-0-	731	3	N	-0-			-0-
08	744 N	741	-0-	-3	-0-	741	3	N	-0-			-0-

BARTON WELL #: 13 RRCID -> 180951 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 5708 - 6442

03	899 N	764	-0-	-135	-0-	764	3	N	-0-			-0-
04	840 N	783	-0-	-57	-0-	783	3	N	-0-			-0-
05	930 N	827	-0-	-103	-0-	827	3	N	-0-			-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-			-0-
07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-			-0-
08	837 N	828	-0-	-9	-0-	828	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A" WELL #: 53 RRCID -> 181280 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6052 - 6730

03	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	3	N	-0-			-0-
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	3	N	-0-			-0-
05	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	3	N	-0-			-0-
06	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	3	N	-0-			-0-
07	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	3	N	-0-			-0-
*08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A" WELL #: 58 RRCID -> 181281 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5905 - 6228

03	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-			-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3	N	-0-			-0-
05	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3	N	-0-			-0-
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3	N	-0-			-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3	N	-0-			-0-
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A" WELL #: 59 RRCID -> 181282 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5930 - 6518

03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-			-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-			-0-
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-

DEBERRY "A" WELL #: 60 RRCID -> 181283 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 5762 - 6500

03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			-0-
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3	N	-0-			-0-
05	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	3	N	-0-			-0-
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			-0-
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3	N	-0-			-0-
*08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181521 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 5970 - 6616

03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-			-0-
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	3	N	-0-			-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-			-0-
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3	N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 45 RRCID -> 181752 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5395 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
05	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181754 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 5622 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	450	N	307	-0-	-143	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181756 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5690 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 46 RRCID -> 181803 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5572 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 48 RRCID -> 182027 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5350 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 53 RRCID -> 182031 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5128 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 51 RRCID -> 182047 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5373 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 10 RRCID -> 182055 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 5636 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 11 RRCID -> 182069 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 5410 - 5750

03	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 48 RRCID -> 182083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5518 - 5744

03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 9 RRCID -> 182670 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5620 - 5996

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 14 RRCID -> 182674 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5838 - 5848

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 16 RRCID -> 182683 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5698 - 6152

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 17 RRCID -> 182686 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 5658 - 5990

03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	152	1	261	3	N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	166	1	243	3	N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	201	1	265	3	N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	550	1	342	3	N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	429	1	356	3	N	-0-					-0-
*08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	849	1	349	3	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL WELL #: 46 RRCID -> 182698 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5460 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 50 RRCID -> 182733 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5400 - 5550

03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 182743 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5720 - 6141

03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 12 RRCID -> 182761 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5950 - 6326

03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 183110 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 5368 - 5436

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1	-0-	1	5	1	3			N	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 47 RRCID -> 183122 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5654 - 5676

03	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 49 RRCID -> 183123 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5375 - 5685

03	434	N	281	-0-	-153	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL WELL #: 51 RRCID -> 183128 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5642 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 52 RRCID -> 183129 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5672 - 6066

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 47 RRCID -> 183131 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 5385 - 5640

03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					30
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					30
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					30
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					30
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					30
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					30

STEEN WELL #: 57 RRCID -> 183132 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5368 - 5635

03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 49 RRCID -> 183406 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5335 - 5565

03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 52 RRCID -> 183407 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5343 - 5485

03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 44 RRCID -> 183717 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5442 - 5721

03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "C" WELL #: 10 RRCID -> 184105 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5630 - 5794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 13 RRCID -> 184116 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5918

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 14 RRCID -> 184117 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5830 - 6128

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 59 RRCID -> 184183 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5326 - 5567

03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 55 RRCID -> 184185 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5356 - 5548

03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 56 RRCID -> 184193 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5222

03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 5 RRCID -> 184199 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 5298 - 5376

03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 184235 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5706 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	251	-0-	-59	-0-	17	1	234	3	N	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	17	1	224	3	N	-0-					-0-
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	15	1	253	3	N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	3	N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	24	1	256	3	N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	25	1	252	3	N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 15 RRCID -> 184562 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 5776 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 18 RRCID -> 184563 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6182 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 19 RRCID -> 184567 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5896 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 20 RRCID -> 184568 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5886 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 54 RRCID -> 184586 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5560 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 57 RRCID -> 184589 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5492 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 58 RRCID -> 184591 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5496 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					28
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					28
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					28
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					28
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					28
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					28

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 14 RRCID -> 185058 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 5986 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 58 RRCID -> 185061 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5556 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	527	N	303	-0-	-224	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 56 RRCID -> 185062 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5346 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-

THOMSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 185300 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4687 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	15	1	198	3	N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	14	1	183	3	N	-0-					-0-
05	248	N	135	-0-	-113	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
06	210	N	134	-0-	-76	-0-	12	1	122	3	N	-0-					-0-
07	217	N	124	-0-	-93	-0-	11	1	113	3	N	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 13 RRCID -> 185305 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5748 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185617 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5916 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BARTON WELL #: 15 RRCID -> 185631 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5740 - 6494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 65 RRCID -> 185792 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5978 - 6570

03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	124 N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 62 RRCID -> 185793 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5926 - 5979

03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 63 RRCID -> 185794 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5868 - 6386

03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
06	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185795 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 5956 - 6688

03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	279 N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	270 N	167	-0-	-103	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	248 N	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185796 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6108 - 6684

03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 15 RRCID -> 186715 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5648 - 5788

03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "C" WELL #: 21 RRCID -> 187744 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5362 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 19 RRCID -> 187746 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5618 - 5778

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 23 RRCID -> 187748 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5944 - 6046

03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 24 RRCID -> 187750 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5974 - 6062

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 22 RRCID -> 187751 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5896 - 6012

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 25 RRCID -> 187753 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5538 - 5910

03	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 21 RRCID -> 187754 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5882 - 5938

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	13	1	23	3	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	14	1	20	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	15	1	20	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	13	1	8	3	N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	28	1	23	3	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	21	1	8	3	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL "A" WELL #: 26 RRCID -> 187756 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5624 - 5940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 27 RRCID -> 187757 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5754 - 5950

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMSON "A" WELL #: 9 RRCID -> 187761 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4974 - 5014

03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	60	1	815	3	N	-0-					-0-
04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	61	1	794	3	N	-0-					-0-
05	713 N	497	-0-	-216	-0-	29	1	468	3	N	-0-					-0-
06	690 N	527	-0-	-163	-0-	48	1	479	3	N	-0-					-0-
07	713 N	445	-0-	-268	-0-	38	1	407	3	N	-0-					-0-
08	496 N	455	-0-	-41	-0-	41	1	414	3	N	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 187764 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5826 - 5858

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 20 RRCID -> 188791 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5526 - 5672

03	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 29 RRCID -> 189643 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5812 - 6078

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 31 RRCID -> 189646 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5972 - 6183

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL "A" WELL #: 33 RRCID -> 189647 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5925 - 5939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
04	240 N	192	-0-	-48	-0-	192	3		N	-0-			-0-
05	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	3		N	-0-			-0-
06	240 N	173	-0-	-67	-0-	173	3		N	-0-			-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-			-0-
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-			-0-

MECKEL "A" WELL #: 38 RRCID -> 189649 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5808 - 6250

03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-			-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-

MECKEL "A" WELL #: 37 RRCID -> 189650 COMPL. DATE 02/17/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5838 - 6150

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MECKEL "A" WELL #: 32 RRCID -> 189651 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5576 - 5966

03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-			-0-
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-

MECKEL "A" WELL #: 30 RRCID -> 189652 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5964 - 6319

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MECKEL "A" WELL #: 34 RRCID -> 189654 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6042 - 6288

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MECKEL "A" WELL #: 35 RRCID -> 189655 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5892 - 6188

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL "A" WELL #: 41 RRCID -> 189660 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6056 - 6090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 39 RRCID -> 189661 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5938 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 45 RRCID -> 189662 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 28 RRCID -> 190256 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5787 - 6024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

THOMSON "A" WELL #: 10 RRCID -> 190302 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5036 - 5839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	37	1	501	3	N	-0-					-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	35	1	454	3	N	-0-					-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	N	-0-					-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	N	-0-					-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	N	-0-					-0-
*08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 13 RRCID -> 190553 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5379 - 5452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 14 RRCID -> 190555 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5588 - 5634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MARTIN WELL #: 15 RRCID -> 190568 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5642 - 5802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 17 RRCID -> 190571 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5636 - 5729

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 19 RRCID -> 190572 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5604 - 5620

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 27 RRCID -> 192371 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5644 - 5824

03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 24 RRCID -> 192374 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5574 - 5894

03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 25 RRCID -> 192377 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5628 - 5692

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 26 RRCID -> 192379 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5426 - 5658

03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "C" WELL #: 28 RRCID -> 192380 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5654 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	352	-0-	-206	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	540	N	131	-0-	-409	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	620	N	31	-0-	-589	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	330	N	8	-0-	-322	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 17 RRCID -> 192381 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5482 - 5538

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 29 RRCID -> 192382 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5664 - 5904

03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 33 RRCID -> 192387 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5658 - 5799

03	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 34 RRCID -> 192414 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5808 - 5870

03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 31 RRCID -> 192415 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5380 - 5662

03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 30 RRCID -> 192416 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5641 - 5766

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "C" WELL #: 35 RRCID -> 192417 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5694 - 5802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 38 RRCID -> 192418 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5515 - 5806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 18 RRCID -> 192514 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5682 - 5754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 32 RRCID -> 192516 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 5592 - 5806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	37	-0-	-149	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 40 RRCID -> 192750 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5958 - 6110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 42 RRCID -> 192751 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5842 - 6150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 60 RRCID -> 193560 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5678 - 5885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL WELL #: 61 RRCID -> 193564 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5554 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 59 RRCID -> 193579 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5677 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	527	-0-	-155	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	660	N	504	-0-	-156	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	682	N	479	-0-	-203	-0-	479	3			N	-0-					-0-
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 62 RRCID -> 193580 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5398 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 63 RRCID -> 193581 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5498 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 44 RRCID -> 193582 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 47 RRCID -> 193584 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6156 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL "A" WELL #: 48 RRCID -> 193588 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5856 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL "A" WELL #: 11 RRCID -> 193589 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5817 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 46 RRCID -> 193590 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5736 - 5944

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	4	1	2	3	N	-0-					-0-
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	3	N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 50 RRCID -> 193591 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5862 - 6012

03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 51 RRCID -> 193592 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5618 - 5989

03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 52 RRCID -> 193593 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5806 - 5848

03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 55 RRCID -> 193594 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5720 - 5790

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 54 RRCID -> 193596 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5716 - 6118

03	62	N	56	-0-	-6	-0-	54	1	2	3	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MARTIN WELL #: 20 RRCID -> 194723 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5594 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 37 RRCID -> 194906 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5642 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

THOMSON D WELL #: 11 RRCID -> 195697 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5164 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 57 RRCID -> 197501 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5830 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	54	1	40	3	N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	52	1	36	3	N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	54	1	36	3	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	52	1	45	3	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	54	1	37	3	N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	54	1	36	3	N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 58 RRCID -> 197503 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5690 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 21 RRCID -> 197507 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5712 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

THOMSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 198720 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5716 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	109	1	1475	3	N	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	107	1	1399	3	N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	54	1	877	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	921	-0-	-189	-0-	84	1	837	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	965	-0-	-182	-0-	83	1	882	3	N	-0-					-0-
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	87	1	873	3	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

THOMSON WELL #: 6 RRCID -> 198727 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5320 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 72 RRCID -> 198738 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5391 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
*08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 72 RRCID -> 198784 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5880 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198802 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5816 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 39 RRCID -> 199435 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5696 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	95	1	604	3	N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	92	1	594	3	N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	95	1	582	3	N	-0-					-0-
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	92	1	561	3	N	-0-					-0-
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	95	1	545	3	N	-0-					-0-
08	682	N	523	-0-	-159	-0-	95	1	428	3	N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199449 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5620 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	95	1	163	3	N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	92	1	160	3	N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	95	1	166	3	N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	92	1	154	3	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	95	1	158	3	N	-0-					-0-
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	95	1	158	3	N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 60 RRCID -> 199490 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5560 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 62 RRCID -> 199521 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5130 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 63 RRCID -> 199527 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5186 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 66 RRCID -> 199534 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5175 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 64 RRCID -> 199537 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5350 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 65 RRCID -> 199539 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5302 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 67 RRCID -> 199540 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5178 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 69 RRCID -> 199541 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5187 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL WELL #: 64 RRCID -> 199749 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5317 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 81 RRCID -> 199854 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6244 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 83 RRCID -> 199856 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5836 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 68 RRCID -> 199862 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 70 RRCID -> 199863 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5352 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 65 RRCID -> 200067 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5656 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 69 RRCID -> 200078 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5454 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL WELL #: 68 RRCID -> 200079 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5608 - 5832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECKEL WELL #: 66 RRCID -> 200080 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5444 - 5874

03	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 70 RRCID -> 200085 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5504 - 5574

03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	54	1	307	3	N	-0-					-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	52	1	299	3	N	-0-					-0-
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	54	1	309	3	N	-0-					-0-
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	52	1	298	3	N	-0-					-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	54	1	305	3	N	-0-					-0-
*08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	54	1	274	3	N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 71 RRCID -> 200088 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5428 - 5668

03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200094 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5560 - 5864

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 25 RRCID -> 200466 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5368 - 5388

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 27 RRCID -> 200467 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 5542

03	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARTIN WELL #: 28 RRCID -> 200468 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5860 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	955	-0-	-6	-0-	95	1	860	3	N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	92	1	833	3	N	-0-					-0-
05	992	N	956	-0-	-36	-0-	95	1	861	3	N	-0-					-0-
06	930	N	923	-0-	-7	-0-	92	1	831	3	N	-0-					-0-
07	961	N	952	-0-	-9	-0-	95	1	857	3	N	-0-					-0-
08	961	N	955	-0-	-6	-0-	95	1	860	3	N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 59 RRCID -> 200510 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5830 - 6202

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	3	-0-	3	8	3	3			N	-0-					-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 60 RRCID -> 200511 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5699 - 5979

03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
08	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 61 RRCID -> 200512 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6093 - 6123

03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 62 RRCID -> 200513 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 5744 - 5864

03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 64 RRCID -> 200514 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5742 - 5778

03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 40 RRCID -> 201150 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5462 - 5662

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "C" WELL #: 41 RRCID -> 201151 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5488 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	54	1	3	3	N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	52	1	1	3	N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	54	1	7	3	N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	52	1	6	3	N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	54	1	2	3	N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	54	1	8	3	N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 13 RRCID -> 201200 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5290 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
*08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 12 RRCID -> 201985 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5314 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 17 RRCID -> 205411 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 5782 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 16 RRCID -> 205413 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5704 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 10 RRCID -> 205701 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 6019 PERF. 5276 - 5333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	881	-0-	-142	-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	942	-0-	-78	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	929	-0-	-218	-0-	929	3			N	-0-					-0-
06	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	3			N	-0-					-0-
*08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 65 RRCID -> 205744 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5882 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "C" WELL #: 43 RRCID -> 205745 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5542 - 5598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713 N	23	-0-	-690	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	450 N	52	-0-	-398	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	651 N	562	-0-	-89	-0-	562	3			N	-0-					-0-

DAVIS "C" WELL #: 42 RRCID -> 205820 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5537 - 5641

03	155 N	43	-0-	-112	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	155 N	58	-0-	-97	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 66 RRCID -> 205823 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5768 - 5951

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD, J.W. 118 WELL #: 15 RRCID -> 205825 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6376 - 6522

03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	434 N	276	-0-	-158	-0-	276	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 16 RRCID -> 205837 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5450 - 5536

03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 67 RRCID -> 205839 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5882 - 6056

03	341 N	319	-0-	-22	-0-	182	1	137	3	N	-0-					-0-
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	183	1	123	3	N	-0-					-0-
05	372 N	311	-0-	-61	-0-	192	1	119	3	N	-0-					-0-
06	300 N	295	-0-	-5	-0-	220	1	75	3	N	-0-					-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	213	1	92	3	N	-0-					-0-
08	310 N	301	-0-	-9	-0-	243	1	58	3	N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 66 RRCID -> 205987 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6550 - 6664

03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	840 N	835	-0-	-5	-0-	835	3			N	-0-					-0-
05	899 N	851	-0-	-48	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	840 N	779	-0-	-61	-0-	779	3			N	-0-					-0-
07	868 N	828	-0-	-40	-0-	828	3			N	-0-					-0-
08	837 N	831	-0-	-6	-0-	831	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY "A" WELL #: 84 RRCID -> 205990 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6254 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 73 RRCID -> 206018 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5254 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206020 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5640 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 74 RRCID -> 206086 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5102 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 17 RRCID -> 206088 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5514 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 13 RRCID -> 206089 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5289 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 15 RRCID -> 206090 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5304 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	70	1	674	3	N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	67	1	681	3	N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	70	1	632	3	N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	67	1	582	3	N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	70	1	564	3	N	-0-					-0-
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	70	1	526	3	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "F" WELL #: 11 RRCID -> 206091 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5448 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 75 RRCID -> 206092 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5284 - 5953

03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 16 RRCID -> 206096 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 5384 - 5722

03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 75 RRCID -> 206097 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5510 - 6182

03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 76 RRCID -> 206098 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 5304 - 5588

03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 77 RRCID -> 206099 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5392 - 5586

03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 75 RRCID -> 206102 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5476 - 5658

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "E" WELL #: 15 RRCID -> 206104 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5394 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	150	N	71	-0-	-79	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 17 RRCID -> 206105 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5550 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
05	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					-0-
06	540	N	455	-0-	-85	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 11 RRCID -> 206244 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4698 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 74 RRCID -> 206502 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5522 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 79 RRCID -> 206566 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5375 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMSON "C" WELL #: 11 RRCID -> 207391 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5210 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-

WARD, J.W. 118 WELL #: 14 RRCID -> 207726 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL "A" WELL #: 69 RRCID -> 208039 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5832 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 68 RRCID -> 208042 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5726 - 6028

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 30 RRCID -> 208118 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5258 - 5368

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 14 RRCID -> 208157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5382 - 5516

03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 7 RRCID -> 208161 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5938 - 5978

03	527	N	502	-0-	-25	-0-	70	1	432	3	N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	67	1	426	3	N	-0-					-0-
05	558	N	505	-0-	-53	-0-	70	1	435	3	N	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	67	1	408	3	N	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	70	1	414	3	N	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	70	1	409	3	N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 77 RRCID -> 208162 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5274 - 5676

03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 76 RRCID -> 208163 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5346 - 5988

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "F" WELL #: 10 RRCID -> 208240 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5330 - 5618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-

DEBERRY MECKEL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 208484 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5726 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 80 RRCID -> 208509 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5013 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-

DEBERRY MECKEL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 208527 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5854 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 79 RRCID -> 208584 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5365 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 78 RRCID -> 208587 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5345 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	210	N	86	-0-	-124	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

THOMSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 208861 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5302 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY "A" WELL #: 74 RRCID -> 208982 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 5600 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 85 RRCID -> 208985 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5834 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 76 RRCID -> 209184 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5756 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 73 RRCID -> 209510 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5641 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 67 RRCID -> 209890 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5856 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 70 RRCID -> 209895 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5824 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 80 RRCID -> 210349 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5496 - 5755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 56 RRCID -> 210360 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5850 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 72 RRCID -> 210365 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 5920 - 6650

03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 68 RRCID -> 210367 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5786 - 6476

03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 69 RRCID -> 210418 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 5897 - 6564

03	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 57 RRCID -> 210424 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 5756 - 6692

03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 55 RRCID -> 210444 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5871 - 6718

03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 71 RRCID -> 210494 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5796 - 6532

03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 51 RRCID -> 210495 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5704 - 6529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 13 RRCID -> 210507 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5830 - 6762

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-

HALBERT WELL #: 11 RRCID -> 210515 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 5979 - 6952

03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	450	N	81	-0-	-369	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 78 RRCID -> 210517 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5552 - 6206

03	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 11 RRCID -> 210548 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5908 - 6840

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 77 RRCID -> 210562 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5602 - 6080

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 54 RRCID -> 210565 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5884 - 6810

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 53 RRCID -> 210567 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5962 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 52 RRCID -> 210572 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5886 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 82 RRCID -> 210606 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5368 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 81 RRCID -> 210659 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5338 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 86 RRCID -> 210685 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5360 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 82 RRCID -> 210772 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5136 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210809 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5540 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEEN WELL #: 83 RRCID -> 210845 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5341 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 81 RRCID -> 210847 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5114 - 5874

03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210853 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5668 - 6134

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 8 RRCID -> 210873 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5718 - 5794

03	310	N	149	-0-	-161	-0-	145	1	4	3	N	-0-					-0-
04	300	N	168	-0-	-132	-0-	140	1	28	3	N	-0-					-0-
05	310	N	164	-0-	-146	-0-	145	1	19	3	N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	1			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	145	1	431	3	N	-0-					-0-
*08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	145	1	381	3	N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 6 RRCID -> 210930 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6098 - 6240

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 71 RRCID -> 210931 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5728 - 5802

03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 84 RRCID -> 211052 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5628 - 5732

03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON WELL #: 12 RRCID -> 211074 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5318 - 5879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	7	-0-	7	38	7	3			N	-0-					-0-
04	44 X	6	-0-	-38	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 15 RRCID -> 211176 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5284 - 5634

03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 31 RRCID -> 211255 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5306 - 5334

03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-

DAVIS, G.H. WELL #: 9 RRCID -> 211435 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5492 - 5841

03	T. A.	377	-0-	377	4339	377	3			Y	-0-					1
04	4714 X	375	-0-	-4339	-0-	375	3			Y	-0-					1
05	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	3			Y	-0-					1
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					1
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					1
*08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					1

DAVIS, G.H. WELL #: 8 RRCID -> 211878 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5430 - 5730

03	T. A.	545	-0-	545	4770	545	3			Y	-0-					25
04	5304 X	534	-0-	-4770	-0-	534	3			Y	-0-					25
05	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	3			Y	-0-					25
06	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	3			Y	-0-					25
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					25
*08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					25

DAVIS "D" WELL #: 15 RRCID -> 212114 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5384 - 5492

03	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
07	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 16 RRCID -> 212199 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5550 - 6104

03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "D" WELL #: 12 RRCID -> 212315 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5416 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 14 RRCID -> 212992 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5606 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 16 RRCID -> 213046 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5302 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 14 RRCID -> 213067 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5276 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 9 RRCID -> 213068 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5410 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 9 RRCID -> 213069 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5399 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 85 RRCID -> 213349 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5296 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "D" WELL #: 11X RRCID -> 213428 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5312 - 5445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	217 N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	186 N	73	-0-	-113	-0-	73	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 12 RRCID -> 213579 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5388 - 5605

03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 8 RRCID -> 213581 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5316 - 5724

03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 14X RRCID -> 213597 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5378 - 5524

03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

DAVIS "F" WELL #: 13 RRCID -> 213740 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 4942 - 5650

03	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
07	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 16 RRCID -> 213760 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5308 - 5544

03	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 87 RRCID -> 213804 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5347 - 5509

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THOMSON WELL #: 14 RRCID -> 213844 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5294 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 9 RRCID -> 213850 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5628 - 5992

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 10 RRCID -> 213945 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5640 - 5970

03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-

BEN MITTEL WELL #: 8 RRCID -> 213957 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5682 - 6034

03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 7 RRCID -> 214005 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6032 - 6280

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 18 RRCID -> 218905 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5298 - 5580

03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

DAVIS "E" WELL #: 17 RRCID -> 218907 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986

03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DAVIS "F" WELL #: 18 RRCID -> 218911 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5332 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS F WELL #: 17 RRCID -> 219695 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5378 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-

THOMSON WELL #: 16 RRCID -> 219872 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5258 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 88 RRCID -> 220068 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5286 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 19 RRCID -> 220408 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5504 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 20 RRCID -> 220409 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-

DEBERRY WELL #: 18 RRCID -> 220517 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5490 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 64 RRCID -> 220521 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 5712 - 6595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 68 RRCID -> 220525 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5622 - 6424

03	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
04	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	1240 N	1189	-0-	-51	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
06	1140 N	1138	-0-	-2	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
07	1209 N	1162	-0-	-47	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
08	1178 N	1027	-0-	-151	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 220711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6786 - 6800

03	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	217 N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 220720 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6210 - 6795

03	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	420 N	361	-0-	-59	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 89 RRCID -> 220730 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 5822 - 6317

03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 89 RRCID -> 220776 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5294 - 5416

03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 90 RRCID -> 220779 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5088 - 5506

03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JONES RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 220783 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 6132 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 91 RRCID -> 220785 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5014 - 5444

03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 84 RRCID -> 220872 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5326 - 5630

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 18 RRCID -> 220885 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5762 - 6508

03	527	N	268	-0-	-259	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	589	N	501	-0-	-88	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					-0-
08	496	N	219	-0-	-277	-0-	219	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 221122 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5582 - 6252

03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 65 RRCID -> 221950 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 5748 - 6638

03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 222038 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6294 - 6767

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222065 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 5540 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	300 N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HALBERT WELL #: 19 RRCID -> 222067 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5826 - 6678

03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222087 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5638 - 6314

03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 95 RRCID -> 222134 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5340 - 5738

03	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	360 N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT WELL #: 20 RRCID -> 222144 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6320 - 6548

03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 62 RRCID -> 222163 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5590 - 6464

03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 86 RRCID -> 222178 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5678 - 6438

03	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	180 N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	217 N	127	-0-	-90	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD WELL #: 58 RRCID -> 222185 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5424 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HALBERT WELL #: 18 RRCID -> 222201 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6082 - 6616

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 90 RRCID -> 222454 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5458 - 5834

03	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

DEBERRY A WELL #: 91 RRCID -> 222457 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5636 - 6100

03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 92 RRCID -> 223286 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5192 - 5418

03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 94 RRCID -> 223297 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5110 - 5166

03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 93 RRCID -> 223313 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5526

03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 85 RRCID -> 223338 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5342 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 61 RRCID -> 224056 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5540 - 6330

03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 79 RRCID -> 224057 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5630 - 6546

03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 72 RRCID -> 224058 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5862 - 6760

03	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 10 RRCID -> 224428 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6042 - 6162

03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 59 RRCID -> 224668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5528 - 6326

03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 73 RRCID -> 224672 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5786 - 6686

03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 76 RRCID -> 224677 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5750 - 6652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 69 RRCID -> 224678 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5926 - 6868

03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 63 RRCID -> 224681 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5640 - 6524

03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 70 RRCID -> 224694 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 5886 - 6842

03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 67 RRCID -> 224697 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 5710 - 6500

03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	660 N	635	-0-	-25	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	713 N	645	-0-	-68	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	630 N	615	-0-	-15	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	651 N	511	-0-	-140	-0-	511	3			N	-0-					-0-
08	651 N	299	-0-	-352	-0-	299	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 78 RRCID -> 224705 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5662 - 6578

03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 74 RRCID -> 224837 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5744 - 6752

03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD WELL #: 75 RRCID -> 224844 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5660 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 71 RRCID -> 225074 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5810 - 6708

03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 20 RRCID -> 225139 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 5834 - 6638

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 18 RRCID -> 225480 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5738 - 6568

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 225490 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 5978 - 6176

03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 11 RRCID -> 225491 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5790 - 5944

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 225495 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6134 - 6462

03	T. A.		1	-0-	1	14	1	3			Y	-0-					4
04	15	X	1	-0-	-14	-0-	1	3			Y	-0-					4
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					4
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					4
08	T. A.		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					4

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL WELL #: 1271 RRCID -> 225814 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 5870 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

MECKEL "A" WELL #: 70 RRCID -> 225862 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6008 - 6173

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 98 RRCID -> 225867 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5232 - 5456

03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 96 RRCID -> 225869 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5324 - 5354

03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 3 RRCID -> 225920 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6068 - 6392

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

STEEN WELL #: 97 RRCID -> 225966 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5146 - 5854

03	713	N	550	-0-	-163	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	720	N	614	-0-	-106	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	806	N	411	-0-	-395	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	540	N	5	-0-	-535	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	620	N	1	-0-	-619	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 4 RRCID -> 225971 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6082 - 9410

03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	103	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	135	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	145	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	140	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	145	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	145	1	5	3	Y	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL WELL #: 87 RRCID -> 227034 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5456 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 90 RRCID -> 227286 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5362 - 5790

03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 91 RRCID -> 227292 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5662 - 5768

03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 92 RRCID -> 227294 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5514 - 5796

03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 93 RRCID -> 227300 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 5396 - 5762

03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	95	1	459	3	N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	92	1	452	3	N	-0-					-0-
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	95	1	462	3	N	-0-					-0-
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	92	1	432	3	N	-0-					-0-
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	95	1	450	3	N	-0-					-0-
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	95	1	449	3	N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 88 RRCID -> 227760 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5578 - 6066

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 86 RRCID -> 227767 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 3828 - 5692

03	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	750	N	683	-0-	-67	-0-	683	3			N	-0-					-0-
05	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	3			N	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MECKEL WELL #: 89 RRCID -> 227848 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5694 - 5918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 21 RRCID -> 229115 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5996 - 6668

03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-				-0-
04	390	N	186	-0-	-204	-0-	186	3			N	-0-				-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-				-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-				-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-				-0-
08	558	N	339	-0-	-219	-0-	339	3			N	-0-				-0-

THOMSON WELL #: 8 RRCID -> 229578 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5250 - 5332

03	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	3			N	-0-				-0-
04	360	N	193	-0-	-167	-0-	193	3			N	-0-				-0-
05	403	N	247	-0-	-156	-0-	247	3			N	-0-				-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-				-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-				-0-
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-				-0-

DEBERRY "A" WELL #: 92 RRCID -> 230488 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5942 - 6384

03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	1			N	-0-				-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-				-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	1			N	-0-				-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	1	1	3	N	-0-				-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-				-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	1			N	-0-				-0-

THOMSON "D" WELL #: 7 RRCID -> 231441 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5192 - 6277

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK WELL #: 9702 RRCID -> 234364 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5858 - 6074

03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-				-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-				-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-				-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-				-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-				-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-				-0-

THOMSON "C" WELL #: 13 RRCID -> 234371 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4772 - 5882

03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-				-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-				-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-				-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-				-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MITTEL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 234698 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5773 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
*08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 97 RRCID -> 234967 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5794 - 6346

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 98 RRCID -> 234968 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5665 - 6396

03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234969 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5630 - 6148

03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 234987 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6144

03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 17 RRCID -> 235010 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6056 - 6195

03	124	N	119	-0-	-5	-0-	70	1	49	3	N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	67	1	45	3	N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	70	1	44	3	N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	67	1	46	3	N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	70	1	48	3	N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	70	1	44	3	N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 235011 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5764 - 6914

03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD, J. W. 118 WELL #: 16 RRCID -> 235041 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5926 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 21 RRCID -> 235048 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5932 - 6814

03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 22 RRCID -> 235049 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5717 - 6576

03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 23 RRCID -> 235050 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5773 - 6678

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 96 RRCID -> 235139 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5876 - 6162

03	14B2 EXT		38	-0-	38	404	38	3			N	-0-					-0-
04	439	X	35	-0-	-404	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 95 RRCID -> 235331 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5828 - 6565

03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 94 RRCID -> 235332 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 5878 - 6564

03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 236165 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5860 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1551 RRCID -> 236171 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 6063 - 7142

03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1552 RRCID -> 236174 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6398 - 7274

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 236193 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5864 - 6804

03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236312 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808

03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	99	1	620	3	N	-0-					2
04	720	N	665	-0-	-55	-0-	92	1	573	3	N	-0-					2
05	806	N	692	-0-	-114	-0-	75	1	617	3	N	-0-	2	1			-0-
06	690	N	659	-0-	-31	-0-	85	1	574	3	N	-0-					-0-
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	82	1	581	3	N	-0-					-0-
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	86	1	591	3	N	6	2	1			4
							7	9									

MITTEL, BEN WELL #: 18 RRCID -> 236402 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5780 - 6864

03	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL, BEN WELL #: 21 RRCID -> 236404 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6035 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	102	1	55	3	N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	98	1	51	3	N	-0-					-0-
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	102	1	55	3	N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	98	1	57	3	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	102	1	58	3	N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	102	1	51	3	N	-0-					-0-

MITTEL WELL #: 1504 RRCID -> 236419 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 5909 - 6060

03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1565 RRCID -> 236527 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6190 - 7144

03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

MITTEL WELL #: 1502 RRCID -> 236646 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6031 - 6320

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1556 RRCID -> 236670 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6213 - 6562

03	T. A.		5	-0-	5	102	5	3			Y	-0-					-0-
04	110	X	8	-0-	-102	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1554 RRCID -> 236771 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6024 - 7138

03	T. A.		8	-0-	8	87	8	3			Y	-0-					-0-
04	95	X	8	-0-	-87	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1553 RRCID -> 236772 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6054 - 7166

03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					1
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					1
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					1
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					1
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					1
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					1

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MITTEL, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 237401 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5886 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 237429 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5862 - 6208

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 237436 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5866 - 5964

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 8 RRCID -> 237438 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6786 - 6818

03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	150	N	25	-0-	-125	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 22 RRCID -> 238304 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5796 - 6852

03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 15 RRCID -> 238832 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 5836 - 5956

03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 19 RRCID -> 239528 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6098 - 6356

03	341	N	333	-0-	-8	-0-	77	1	256	3	N	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	75	1	248	3	N	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	77	1	257	3	N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	75	1	248	3	N	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	77	1	255	3	N	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	77	1	253	3	N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL A WELL #: 73 RRCID -> 239557 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5888 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 11 RRCID -> 239885 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5868 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-

BARTON WELL #: 19 RRCID -> 240953 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 5674 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-

DAVIS F WELL #: 19 RRCID -> 240970 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5356 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 100 RRCID -> 241266 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5388 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 23 RRCID -> 241272 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5839 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
08	341	N	116	-0-	-225	-0-	116	3			N	-0-					-0-

DAVIS D WELL #: 18 RRCID -> 241300 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 5732 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL WELL #: 96 RRCID -> 241364 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5204 - 5764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	102	1	1458	3	N	-0-					-0-
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	98	1	1350	3	N	-0-					-0-
05	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	102	1	1034	3	N	-0-					-0-
06	1200 N	827	-0-	-373	-0-	98	1	729	3	N	-0-					-0-
07	1240 N	804	-0-	-436	-0-	102	1	702	3	N	-0-					-0-
08	1147 N	781	-0-	-366	-0-	102	1	679	3	N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 21 RRCID -> 241369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5392 - 5892

03	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 94 RRCID -> 241440 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5730 - 5826

03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

MECKEL WELL #: 95 RRCID -> 241957 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5150 - 5726

03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	3			N	-0-					-0-

MITTEL WELL #: 1273 RRCID -> 242156 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 5828 - 5920

03	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 242159 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 5697 - 6338

03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

DEBERRY "A" WELL #: 99 RRCID -> 242161 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6302 - 6438

03	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEEN WELL #: 101 RRCID -> 242258 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 3352 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-

EVANS 120 WELL #: 2 RRCID -> 242333 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5866 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITTEL, BEN WELL #: 25 RRCID -> 242389 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 5884 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

MECKEL A WELL #: 74 RRCID -> 243719 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5824 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-

WARD, RIP "G" 45 WELL #: 3 RRCID -> 243823 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5448 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	N	-0-					4
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-					4
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	43	1	145	3	N	1					5
							1	9									
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	27	1	120	3	N	-0-	3	1			2
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	16	1	123	3	N	-0-					2
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	18	1	129	3	N	-0-					2

WARD, J. W. 118 WELL #: 24 RRCID -> 243862 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WARD, J. W. 118 WELL #: 12 RRCID -> 243874 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 6882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	240 N	158	-0-	-82	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-					-0-

STEEN WELL #: 99 RRCID -> 243969 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 3482 - 5674

03	372 N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	330 N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH WELL #: 1555 RRCID -> 243980 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 7400

03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

EVANS 120 WELL #: 1 RRCID -> 243989 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6932

03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	540 N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-

ATKINS 119 WELL #: 1 RRCID -> 243991 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5876 - 6918

03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-

ATKINS 119 WELL #: 3X RRCID -> 244213 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5890 - 7048

03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	341 N	240	-0-	-101	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	330 N	198	-0-	-132	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	310 N	176	-0-	-134	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	248 N	141	-0-	-107	-0-	141	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 10 RRCID -> 244445 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5846 - 6884

03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	390 N	334	-0-	-56	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MECKEL A WELL #: 75 RRCID -> 249444 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5859 - 6124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 12 RRCID -> 250582 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 5874 - 5942

03	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-

JONES RANCH 156 WELL #: 6 RRCID -> 252424 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6140 - 7070

03	T. A.	21	-0-	21	444	21	3			Y	-0-					-0-
04	463 X	19	-0-	-444	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

ATKINS ANDREWS WELL #: 1197 RRCID -> 254368 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5884 - 7104

03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	210 N	93	-0-	-117	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
*08	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-

ATKINS 119 WELL #: 8 RRCID -> 254780 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 6950

03	713 N	570	-0-	-143	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
05	744 N	685	-0-	-59	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	806 N	662	-0-	-144	-0-	662	3			N	-0-					-0-
08	682 N	647	-0-	-35	-0-	647	3			N	-0-					-0-

ATKINS 119 WELL #: 4 RRCID -> 255186 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990

03	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	372 N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 6 RRCID -> 255253 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5862 - 6170

03	372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	372 N	252	-0-	-120	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ATKINS ANDREWS WELL #: 1199 RRCID -> 255254 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6870 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 255260 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5692 - 5968

03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	3			N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 16 RRCID -> 255261 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 5692 - 6960

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITTEL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 255534 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5782 - 6944

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: 80 RRCID -> 255824 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5728 - 6566

03	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	589	N	492	-0-	-97	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 256169 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5920 - 6600

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 258462 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6102 - 6364

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
06	102	X	-0-	-0-	-102	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MITTEL WELL #: 1272 RRCID -> 258480 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SONORA (ELLENBURGER) 84646 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
JONES RANCH WELL #: 304 RRCID -> 174054 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7995 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	453	-0-	-260	-0-	453	3			Y	-0-					1
04	660	N	526	-0-	-134	-0-	526	3			Y	-0-					1
05	775	N	551	-0-	-224	-0-	551	3			Y	-0-					1
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					1
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					1
*08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					1

FIELDS 20 WELL #: 7 RRCID -> 228743 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6430 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA, SE. (CANYON REEF) 84651 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
ALLISON WELL #: 1A RRCID -> 141328 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5311 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RLO PARTNERSHIP 714282
ESPY WELL #: 1 RRCID -> 213213 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5930 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON SALT WATER DISPOSAL, LLC 831165
CLARKSON WELL #: 2 RRCID -> 213222 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5250 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SONORA, SE. (CANYON REEF) //CONT.// 84651 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
TLA CAPITAL, LLC 860937
ALLISON, LEA WELL #: 1 RRCID -> 073210 COMPL. DATE 07/00/1977 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5450 - 6124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH END (STRAWN) 84722 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
MILLSPAUGH, AUSTIN 12 WELL #: 14 RRCID -> 193423 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9476 - 9632

03	3286 X	2642	-0-	-644	-0-	2642	3			N	-0-			-0-
04	3180 X	2658	-0-	-522	-0-	2658	3			N	-0-			-0-
05	3286 X	1393	-0-	-1893	-0-	1393	3			N	-0-			-0-
06	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-			-0-
07	2852 X	2192	-0-	-660	-0-	2192	3			N	-0-			-0-
08	2759 X	2203	-0-	-556	-0-	2203	3			N	-0-			-0-

MILLSPAUGH, AUSTIN 12 WELL #: 15 RRCID -> 195380 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9410 - 9594

03	2821 X	2581	-0-	-240	-0-	2581	3			N	-0-			-0-
04	2730 X	2306	-0-	-424	-0-	2306	3			N	-0-			-0-
05	2635 X	1350	-0-	-1285	-0-	1350	3			N	-0-			-0-
06	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-			-0-
07	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-			-0-
*08	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			N	-0-			-0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 17 RRCID -> 205268 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 10046

03	806 N	599	-0-	-207	-0-	599	3			N	-0-			-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-			-0-
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-			-0-
06	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-			-0-
07	837 N	758	-0-	-79	-0-	758	3			N	-0-			-0-
*08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-			-0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 17 RRCID -> 205457 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9422 - 9532

03	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	1126	3			N	-0-			-0-
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-			-0-
05	1054 N	815	-0-	-239	-0-	815	3			N	-0-			-0-
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-			-0-
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-			-0-
*08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-			-0-

CARSON, IRA '10' WELL #: 15 RRCID -> 206154 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9539 - 9684

03	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	3			N	-0-			-0-
04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-			-0-
05	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-			-0-
06	2550 N	2200	-0-	-350	-0-	2200	3			N	-0-			-0-
07	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-			-0-
*08	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			N	-0-			-0-

SOUTH PARK (PENN) 84737 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CULBERTSON STATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 153377 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 11592 PERF.10848 - 10860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 249414 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10924 - 10944

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH PARK (STRAWN) 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CULBERTSON 9 WELL #: 1H RRCID -> 163578 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 15222 PERF.11722 - 15222

03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1991	2	34	9	N	31	28	1			85
04	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1633	2	29	9	N	26	24	1			87
05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	15	1	1556	2	N	31	34	1			84
						34	9									
06	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1549	2	35	9	N	32	29	1			87
07	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2169	2	34	9	N	31	44	1			74
*08	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1691	2	37	9	N	34	30	1			78

CULBERTSON 16 WELL #: 2 RRCID -> 169399 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11253 - 11395

03	959 N	959	-0-	-0-	-0-	909	2	50	9	Y	45	41	1			124
04	1320 N	1304	-0-	-16	-0-	1260	2	44	9	Y	40	36	1			128
05	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	12	1	1230	2	Y	45	50	1			123
						50	9									
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1335	2	52	9	Y	47	43	1			127
07	1333 N	1310	-0-	-23	-0-	1259	2	51	9	Y	46	65	1			108
*08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1347	2	55	9	Y	50	44	1			114

CULBERTSON "17" WELL #: 2 RRCID -> 170344 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10736 - 11010

03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					22
04	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					22
05	682 N	662	-0-	-20	-0-	6	1	656	2	N	-0-					22
06	660 N	562	-0-	-98	-0-	562	2			N	-0-					22
07	713 N	616	-0-	-97	-0-	616	2			N	-0-					22
08	651 N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-					22

CULBERTSON "17" WELL #: 3H RRCID -> 178172 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 11537 PERF.11046 - 13613

03	2759 X	2618	-0-	-141	-0-	2618	2			N	-0-					194
04	2670 X	2639	-0-	-31	-0-	2639	2			N	-0-					194
05	2666 X	2568	-0-	-98	-0-	24	1	2544	2	N	-0-					194
06	2580 X	2115	-0-	-465	-0-	2115	2			N	-0-					194
07	2728 X	2388	-0-	-340	-0-	2388	2			N	-0-					194
08	2573 N	2050	-0-	-523	-0-	2050	2			N	-0-					194

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CULBERTSON 16 WELL #: 3H RRCID -> 180066 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11181 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	4	1	451	2	Y	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-

CULBERTSON "17-18" WELL #: 4H RRCID -> 181956 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11134 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	4	1	465	2	N	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-

CULBERTSON "18" WELL #: 3H RRCID -> 190975 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11892 - 15884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	X	507	-0-	-981	-0-	507	2			N	-0-					183
04	660	X	511	-0-	-149	-0-	511	2			N	-0-					183
05	497	X	497	-0-	-0-	-0-	5	1	492	2	N	-0-					183
06	3000	N	3533	-0-	533	533	3533	2			N	-0-					183
07	3100	N	6276	-0-	3176	3709	6190	2	86	9	N	78					261
*08	3100	N	1194	-0-	-1906	1803	1166	2	28	9	N	25					286

CULBERTSON -16- WELL #: 1 RRCID -> 206962 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11592 PERF.10380 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2168	2	32	9	N	29	10	1			124
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2359	2	43	9	N	39	9	1			154
05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	26	1	2794	2	N	50	12	1			192
							55	9									
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2484	2	28	9	N	25	11	1			206
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2526	2	26	9	N	24	16	1			214
*08	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2711	2	31	9	N	28	11	1			231

CULBERTSON -16- WELL #: 4R RRCID -> 208893 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11294 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	917	-0-	-1036	-0-	906	2	11	9	N	10	9	1			76
04	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	1377	2	21	9	N	19	8	1			87
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	9	1	959	2	N	10	11	1			86
							11	9									
06	900	N	282	-0-	-618	-0-	270	2	12	9	N	11	10	1			87
07	1457	N	14	-0-	-1443	-0-	2	2	12	9	N	11	15	1			83
*08	3100	N	3612	-0-	512	512	3588	2	24	9	N	22	10	1			95

CULBERTSON "17" WELL #: 9 RRCID -> 221036 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10939 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5293	-0-	-566	-0-	5293	2			N	-0-					322
04	5670	X	5335	-0-	-335	-0-	5335	2			N	-0-					322
05	5673	X	5191	-0-	-482	-0-	49	1	5142	2	N	-0-					322
06	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					322
07	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					322
*08	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6218	2	50	9	N	45	183	1			184

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CULBERTSON 16 WELL #: 5 RRCID -> 231969 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11417 PERF.10242 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	2			N	-0-					81
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					81
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	4	1	384	2	N	-0-					81
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					81
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					81
*08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1248	2	37	9	N	34					115

CULBERTSON 17 WELL #: 4 RRCID -> 243945 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10716 - 11081

03	3472	X	2872	-0-	-600	-0-	2872	2			N	-0-					181
04	3360	X	2895	-0-	-465	-0-	2895	2			N	-0-					181
05	2914	X	2816	-0-	-98	-0-	26	1	2790	2	N	-0-					181
06	2820	X	2322	-0-	-498	-0-	2322	2			N	-0-					181
07	3007	X	2619	-0-	-388	-0-	2619	2			N	-0-					181
08	3007	X	2318	-0-	-689	-0-	2318	2			N	-0-					181

CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 248718 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11092 - 11187

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST MESA (WOLFCAMP) 84819 850 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
CUSTER & WRIGHT OPERATING, INC. 195651
SANDERS STATE WELL #: 1 RRCID -> 160950 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6224 - 6244

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPECK, NORTH (GOEN) 85073 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
LILLIS, MICHAEL D. 500740
COX, KATHY WELL #: 1 RRCID -> 187294 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3574 - 3578

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECK, NORTH (STRAWN) 85073 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
KITCHENS WELL #: 1 RRCID -> 129973 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3580 - 3587

03	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	210	#	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	217	#	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-

SPECK, SOUTH (STRAWN C-1) 85076 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
CORE PETRO, LLC 178386
SPISER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 034328 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 3880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS, C. M. & THELMA WELL #: 1 RRCID -> 037868 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH 3847 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

SPILLKIRK (GARDNER) 85181 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
R & R WELL SERVICE, INC. 687467
ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 178819 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4074 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

SPRABERRY (TREND AREA) 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION 027200
JALONICK WELL #: 1 RRCID -> 173661 COMPL. DATE 08/16/1970 TOTAL DEPTH 8062 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY -25C- WELL #: 7TM RRCID -> 282134 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 6095 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN

ARES ENERGY, LTD. 029655
SUGG 20 WELL #: 1 RRCID -> 290892 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6322 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	123	R	123	-0-	-0-	-0-	75	1	38	2	N	9					62
							10	9									
*04	108	R	108	-0-	-0-	-0-	75	1	33	2	N	-0-					62
*05	154	R	154	-0-	-0-	-0-	75	1	36	2	N	39					101
							43	9									
*06	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					62
*07	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					62
*08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	75	1	26	2	N	-0-					62

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
KILE WELL #: 1 RRCID -> 134833 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 5723 - 7266

03	454	R	454	-0-	-0-	-0-	419	3	35	9	N	32					88
04	300	#	289	-0-	-11	-0-	271	3	18	9	N	16					104
05	310	#	276	-0-	-34	-0-	269	3	7	9	N	6					110
06	633	R	633	-0-	-0-	-0-	587	3	46	9	N	42					152
07	615	R	615	-0-	-0-	-0-	537	3	78	9	N	71					223
*08	571	R	571	-0-	-0-	-0-	529	3	42	9	N	38	179	1			82

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MCELROY RANCH CO. WELL #: 62 RRCID -> 289002 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8622 - 10100

03	2052	R	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
04	1473	R	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
05	2511	#	1556	-0-	-955	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
06	2430	#	1344	-0-	-1086	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
07	2046	#	1291	-0-	-755	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
08	2046	#	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

MCELROY RANCH CO. WELL #: 63H RRCID -> 289335 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11433 PERF. 7485 - 10242

03	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	1230	#	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
PATTY "A" WELL #: 1 RRCID -> 282559 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8010 - 9845

03	775	#	274	-0-	-501	-0-	233	3	41	9	Y	37					109
04	750	#	558	-0-	-192	-0-	1	1	545	3	Y	11					120
							12	9									
05	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					120
06	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	120	1			-0-
07	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SUGG "68" WELL #: 1 RRCID -> 210760 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7162 - 7371

03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					31
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					31
05	0		513	-0-	513	513	513	2			Y	-0-					31
06	1005	R	492	-0-	-513	-0-	492	2			Y	-0-					31
*07	566	R	566	-0-	-0-	-0-	31	2	535	9	Y	486					31
08	527	#	447	-0-	-80	-0-	447	2			Y	-0-					31

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

MCGILL "12" WELL #: 1 RRCID -> 211216 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7279 - 7338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					23
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					23
05	217 N	198	-0-	-19	-0-	198	2			Y	-0-					23
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					23
*07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	23	2	201	9	Y	183					23
08	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					23

SUGG FARMAR "40" WELL #: 2 RRCID -> 212248 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6894 - 6954

03	159 R	159	-0-	-0-	-0-	153	2	6	9	Y	5					14
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					14
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					14
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					14
*07	155 #	14	-0-	-141	-0-	14	2			Y	-0-					14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

SUGG "2" WELL #: 1 RRCID -> 213285 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6998 - 7058

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG FARMAR "39A" WELL #: 2 RRCID -> 215537 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6832 - 6872

03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	565	2	10	9	N	9					36
04	540 N	488	-0-	-52	-0-	486	2	2	9	N	2					38
05	527 N	467	-0-	-60	-0-	466	2	1	9	N	1					39
06	570 N	533	-0-	-37	-0-	529	2	4	9	N	4					43
*07	649 N	649	-0-	-0-	-0-	43	2	606	9	N	551	2	1			45
*08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	498	2	2	9	N	2					47

SUGG FARMAR "40" WELL #: 1 RRCID -> 215603 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6867 - 6962

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*07	14B2 EXT	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					14

MCGILL "12" WELL #: 2 RRCID -> 217396 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7222 - 7280

03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					38
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					38
05	496 N	413	-0-	-83	-0-	406	2	7	9	Y	6					44
06	480 N	344	-0-	-136	-0-	341	2	3	9	Y	3					47
*07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	47	2	484	9	Y	440					47
*08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					47

SUGG "3" WELL #: 2 RRCID -> 217829 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6994

03	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					4
04	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					4
05	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					4
06	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					4
*07	47 R	47	-0-	-0-	-0-	4	2	43	9	Y	39					4
*08	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					4

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG "6" WELL #: 1 RRCID -> 219272 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775 R	775	-0-	-0-	-0-	743	2	32	9	Y	29	51	1			27
04	750 R	750	-0-	-0-	-0-	725	2	25	9	Y	23	50	1			-0-
05	778 R	778	-0-	-0-	-0-	743	2	35	9	Y	32					32
06	777 R	777	-0-	-0-	-0-	744	2	33	9	Y	30					62
*07	894 R	894	-0-	-0-	-0-	62	2	832	9	Y	756	26	1			88
*08	747 R	747	-0-	-0-	-0-	721	2	26	9	Y	24	51	1			61

SUGG "3" WELL #: 4 RRCID -> 219288 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6964 - 7039

03	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	21					-0-
08	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

SUGG "2" WELL #: 5 RRCID -> 219780 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6962 - 7044

03	102 R	102	-0-	-0-	-0-	99	2	3	9	Y	3	3	1			2
04	90 #	70	-0-	-20	-0-	68	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	93 #	77	-0-	-16	-0-	75	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	90 #	80	-0-	-10	-0-	78	2	2	9	Y	2					2
*07	93 #	88	-0-	-5	-0-	2	2	86	9	Y	78	2	1			4
08	93 #	77	-0-	-16	-0-	75	2	2	9	Y	2	3	1			3

SUGG "3" WELL #: 5 RRCID -> 220296 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6832 - 7018

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					1

SUGG "1" WELL #: 4 RRCID -> 220663 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7012 - 7129

03	116 R	116	-0-	-0-	-0-	102	2	14	9	Y	13	17	1			8
04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	80	2	11	9	Y	10	13	1			5
05	93 #	90	-0-	-3	-0-	77	2	13	9	Y	12	13	1			4
06	91 R	91	-0-	-0-	-0-	80	2	11	9	Y	10					14
*07	102 R	102	-0-	-0-	-0-	14	2	88	9	Y	80	10	1			24
08	93 #	87	-0-	-6	-0-	77	2	10	9	Y	9	13	1			20

SUGG "2" WELL #: 6 RRCID -> 221473 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6904 - 7120

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "7" WELL #: 5 RRCID -> 221836 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6999 - 7237

03	403 #	373	-0-	-30	-0-	373	2			Y	-0-					31
04	390 #	369	-0-	-21	-0-	369	2			Y	-0-					31
05	403 #	380	-0-	-23	-0-	372	2	8	9	Y	7					38
06	365 R	365	-0-	-0-	-0-	357	2	8	9	Y	7					45
*07	477 R	477	-0-	-0-	-0-	45	2	432	9	Y	393	7	1			52
08	372 #	358	-0-	-14	-0-	354	2	4	9	Y	4	32	1			24

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG FARMAR "38" WELL #: 1 RRCID -> 221847 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6816 - 6858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2021 - WELL PLUGGED 6/24/21

SUGG "3" WELL #: 6 RRCID -> 221849 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 6925 - 6996

03	310 #	269	-0-	-41	-0-	262	2	7	9	Y	6					100
04	330 #	278	-0-	-52	-0-	269	2	9	9	Y	8	72	1			36
05	341 #	288	-0-	-53	-0-	282	2	6	9	Y	5					41
06	330 #	283	-0-	-47	-0-	275	2	8	9	Y	7					48
*07	351 R	351	-0-	-0-	-0-	48	2	303	9	Y	275	4	1			52
08	279 #	270	-0-	-9	-0-	266	2	4	9	Y	4					56

SUGG "7" WELL #: 6 RRCID -> 223254 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7040 - 7184

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "3" WELL #: 8 RRCID -> 223788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6893 - 6988

03	465 #	390	-0-	-75	-0-	388	2	2	9	Y	2					37
04	480 #	428	-0-	-52	-0-	424	2	4	9	Y	4	20	1			21
05	496 #	341	-0-	-155	-0-	337	2	4	9	Y	4					25
06	450 #	396	-0-	-54	-0-	394	2	2	9	Y	2					27
*07	470 R	470	-0-	-0-	-0-	27	2	443	9	Y	403	2	1			29
08	434 #	345	-0-	-89	-0-	343	2	2	9	Y	2					31

SUGG "2" WELL #: 9 RRCID -> 224052 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 6928 - 6993

03	698 R	698	-0-	-0-	-0-	681	2	17	9	Y	15	29	1			13
04	660 #	619	-0-	-41	-0-	606	2	13	9	Y	12					25
05	682 #	661	-0-	-21	-0-	649	2	12	9	Y	11	27	1			9
06	709 R	709	-0-	-0-	-0-	695	2	14	9	Y	13					22
*07	859 R	859	-0-	-0-	-0-	22	2	837	9	Y	761	13	1			9
*08	672 R	672	-0-	-0-	-0-	660	2	12	9	Y	11					20

SUGG "3" WELL #: 9 RRCID -> 224148 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6906 - 7096

03	99 R	99	-0-	-0-	-0-	89	2	10	9	Y	9					100
04	95 R	95	-0-	-0-	-0-	78	2	17	9	Y	15	69	1			46
05	93 #	76	-0-	-17	-0-	59	2	17	9	Y	15					61
06	90 #	77	-0-	-13	-0-	69	2	8	9	Y	7					68
*07	145 R	145	-0-	-0-	-0-	68	2	77	9	Y	70	6	1			74
08	93 #	67	-0-	-26	-0-	60	2	7	9	Y	6					80

SUGG FARMAR "38" WELL #: 2 RRCID -> 224277 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6852 - 6886

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					2

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG "2" WELL #: 10 RRCID -> 224343 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 6835 - 6931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	474 R	474	-0-	-0-	-0-	437	2	37	9	Y	34	80	1			57
04	450 #	425	-0-	-25	-0-	395	2	30	9	Y	27					84
05	465 #	435	-0-	-30	-0-	406	2	29	9	Y	26	79	1			31
06	450 #	441	-0-	-9	-0-	412	2	29	9	Y	26					57
*07	532 R	532	-0-	-0-	-0-	57	2	475	9	Y	432	27	1			84
08	465 #	429	-0-	-36	-0-	400	2	29	9	Y	26					110

SUGG "2" WELL #: 13 RRCID -> 224895 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7036 - 7174

03	248 #	247	-0-	-1	-0-	239	2	8	9	Y	7	16	1			11
04	240 #	222	-0-	-18	-0-	216	2	6	9	Y	5					16
05	248 #	228	-0-	-20	-0-	222	2	6	9	Y	5	16	1			5
06	240 #	231	-0-	-9	-0-	225	2	6	9	Y	5					10
*07	270 R	270	-0-	-0-	-0-	10	2	260	9	Y	236	5	1			15
08	248 #	224	-0-	-24	-0-	218	2	6	9	Y	5					20

SUGG "2" WELL #: 11 RRCID -> 224918 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6918 - 7062

03	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					1
04	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					1
05	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					1
06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					1
07	62 R	62	-0-	-0-	-0-	1	2	61	9	Y	55					1
08	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					1

SUGG "3" WELL #: 10 RRCID -> 229306 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7141

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "2" WELL #: 2 RRCID -> 229343 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6899 - 6976

03	713 #	648	-0-	-65	-0-	620	2	28	9	Y	25	35	1			-0-
04	720 #	425	-0-	-295	-0-	395	2	30	9	Y	27					27
05	744 #	614	-0-	-130	-0-	593	2	21	9	Y	19	45	1			1
06	720 #	659	-0-	-61	-0-	635	2	24	9	Y	22					23
*07	788 R	788	-0-	-0-	-0-	23	2	765	9	Y	695	21	1			-0-
*08	623 R	623	-0-	-0-	-0-	603	2	20	9	Y	18					18

SUGG FARMAR "38" WELL #: 3 RRCID -> 232135 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6842 - 6896

03	527 #	515	-0-	-12	-0-	513	2	2	9	Y	2					32
04	510 #	494	-0-	-16	-0-	493	2	1	9	Y	1					33
05	527 #	501	-0-	-26	-0-	500	2	1	9	Y	1					34
06	510 #	484	-0-	-26	-0-	483	2	1	9	Y	1	29	1			6
*07	546 R	546	-0-	-0-	-0-	6	2	540	9	Y	491	1	1			7
08	527 #	485	-0-	-42	-0-	484	2	1	9	Y	1					8

SUGG "3" WELL #: 11 RRCID -> 232529 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6892 - 6993

03	777 R	777	-0-	-0-	-0-	775	2	2	9	Y	2					34
04	720 #	683	-0-	-37	-0-	679	2	4	9	Y	4	20	1			18
05	744 #	518	-0-	-226	-0-	514	2	4	9	Y	4					22
06	720 #	602	-0-	-118	-0-	600	2	2	9	Y	2					24
07	744 #	701	-0-	-43	-0-	24	2	677	9	Y	615	2	1			26
08	775 #	524	-0-	-251	-0-	522	2	2	9	Y	2					28

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG-FARMAR "38" WELL #: 4 RRCID -> 237885 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6772 - 6821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651 #	643	-0-	-8	-0-	631	2	12	9	Y	11					172
04	630 #	615	-0-	-15	-0-	607	2	8	9	Y	7					179
05	622 R	622	-0-	-0-	-0-	616	2	6	9	Y	5					184
06	630 #	598	-0-	-32	-0-	594	2	4	9	Y	4	147	1			41
*07	707 R	707	-0-	-0-	-0-	41	2	666	9	Y	605	3	1			44
08	651 #	599	-0-	-52	-0-	596	2	3	9	Y	3					47

M.B. NOELKE "2" WELL #: 2 RRCID -> 239288 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6977 - 7532

03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	722	2	18	9	Y	16					113
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	603	2	15	9	Y	14					127
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	708	2	15	9	Y	14					141
*06	660 #	653	-0-	-7	-0-	638	2	15	9	Y	14					155
*07	772 R	772	-0-	-0-	-0-	155	2	617	9	Y	561	8	1			163
*08	715 R	715	-0-	-0-	-0-	703	2	12	9	Y	11					174

SUGG "15" WELL #: 3 RRCID -> 254376 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7334 - 7413

03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
06	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	346					-0-
*08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-

SUGG FARMAR "38" WELL #: 5 RRCID -> 254831 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6816 - 6856

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2021

SUGG "5" WELL #: 2 RRCID -> 257510 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7026 - 7088

03	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					27
04	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					27
05	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					27
06	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					27
*07	203 R	203	-0-	-0-	-0-	27	2	176	9	N	160					27
*08	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					27

SUGG FARMAR "25" WELL #: 4 RRCID -> 257512 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 7019

03	513 R	513	-0-	-0-	-0-	505	2	8	9	Y	7	22	1			17
04	510 #	454	-0-	-56	-0-	445	2	9	9	Y	8					25
05	527 #	360	-0-	-167	-0-	352	2	8	9	Y	7					32
06	510 #	308	-0-	-202	-0-	300	2	8	9	Y	7					39
07	527 #	381	-0-	-146	-0-	39	2	342	9	Y	311	7	1			46
08	527 #	283	-0-	-244	-0-	276	2	7	9	Y	6	30	1			22

SUGG "1" WELL #: 1 RRCID -> 262156 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6978 - 6996

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG "2" WELL #: 7 RRCID -> 262351 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7005 - 7110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGILL "12" WELL #: 3 RRCID -> 262378 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7268 - 7324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					21
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					21
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					21
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					21
*07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	21	2	73	9	Y	66					21
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					21

SUGG FARMAR "40" WELL #: 7 RRCID -> 263207 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 6908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 #	86	-0-	-7	-0-	84	2	2	9	Y	2					11
04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	Y	2					13
05	93 #	89	-0-	-4	-0-	86	2	3	9	Y	3					16
06	99 R	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	Y	2	11	1			7
*07	115 R	115	-0-	-0-	-0-	7	2	108	9	Y	98	2	1			9
*08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	Y	2					11

SUGG "3A" WELL #: 6 RRCID -> 264593 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7242 - 7359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	903					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	2	-0-	2	905	2	2			Y	-0-					2
*08	905 R	-0-	-0-	-905	-0-					Y	-0-					2

SUGG "1" WELL #: 6 RRCID -> 264966 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 6898 - 7078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					1

SUGG FARMAR "38" WELL #: 7 RRCID -> 264971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6800 - 6846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 #	454	-0-	-11	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
04	450 #	436	-0-	-14	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
05	465 #	442	-0-	-23	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
06	450 #	427	-0-	-23	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	435					-0-
08	465 #	428	-0-	-37	-0-	428	2			Y	-0-					-0-

SUGG FARMAR '19' WELL #: 2 RRCID -> 269764 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6505 - 6630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	974	2	10	9	Y	9	8	1			47
04	893 N	893	-0-	-0-	-0-	884	2	9	9	Y	8	10	1			45
05	0	997	-0-	997	997	982	2	15	9	Y	14	15	1			44
06	2025 R	1028	-0-	-997	-0-	1013	2	15	9	Y	14					58
*07	1171 R	1171	-0-	-0-	-0-	58	2	1113	9	Y	1012	9	1			53
*08	861 R	861	-0-	-0-	-0-	858	2	3	9	Y	3					56

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751

SUGG FARMAR '13' WELL #: 2 RRCID -> 270156 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6627 - 6664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108 #	2036	-0-	-72	-0-	2028	2	8	9	Y	7					18
04	2040 #	1951	-0-	-89	-0-	1947	2	4	9	Y	4					22
05	2058 R	2058	-0-	-0-	-0-	2052	2	6	9	Y	5					27
06	1988 R	1988	-0-	-0-	-0-	1985	2	3	9	Y	3	22	1			8
*07	2154 R	2154	-0-	-0-	-0-	8	2	2146	9	Y	1951	1	1			9
08	2046 #	1935	-0-	-111	-0-	1935	2			Y	-0-					9

SUGG FARMAR '19' WELL #: 1 RRCID -> 271502 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6475 - 6598

03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1882	2	10	9	Y	9	8	1			19
04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1539	2	8	9	Y	7	8	1			18
05	0	1692	-0-	1692	1692	1681	2	11	9	Y	10	11	1			17
06	3438 R	1746	-0-	-1692	-0-	1735	2	11	9	Y	10					27
*07	1955 R	1955	-0-	-0-	-0-	27	2	1928	9	Y	1753	7	1			24
*08	1718 R	1718	-0-	-0-	-0-	1710	2	8	9	Y	7					31

SUGG FARMAR '13' WELL #: 5 RRCID -> 275596 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6498 - 6526

03	930 #	906	-0-	-24	-0-	892	2	14	9	Y	13					54
04	900 #	826	-0-	-74	-0-	822	2	4	9	Y	4					58
05	930 #	686	-0-	-244	-0-	685	2	1	9	Y	1					59
06	870 #	741	-0-	-129	-0-	733	2	8	9	Y	7	45	1			21
*07	942 R	942	-0-	-0-	-0-	21	2	921	9	Y	837					21
*08	787 R	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					21

CARTER "1909" WELL #: 1 RRCID -> 290812 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7160 - 7620

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 -> 875

*05	885 R	10	-0-	-875	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*06	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	59					-0-
*08	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REAGAN CORE 110E WELL #: 1H RRCID -> 290610 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 8441 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	31675	-0-	31675	31675	14651	2	17024	9	N	15476	14754	1			722
*06	SHUT IN	53810	-0-	53810	85485	24971	2	28839	9	N	26217	26332	1			607
07	SHUT IN	61086	-0-	61086	146571	29719	2	31367	9	N	28515	28729	1			393
08	SHUT IN	56266	-0-	56266	202837	27756	2	28510	9	N	25918	25995	1			316

REAGAN CORE 4E WELL #: 1H RRCID -> 290923 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 8477 PERF. N/A

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	10263	-0-	10263	10263	4509	2	5754	9	N	5231	4257	0			974
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	10263					N	NO RPT					974
07	0	70783	-0-	70783	81046	29705	2	41078	9	N	37344	37555	0			432
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	81046					N	NO RPT					432

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 21356 07/26/2021

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732

SUGG "E" WELL #: 4703 RRCID -> 140112 COMPL. DATE 09/22/1989 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7315 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-					4
04	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					4
05	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					4
06	271	R	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	Y	1	3	1			2
07	310	#	244	-0-	-66	-0-	244	3			Y	-0-					2
08	341	#	211	-0-	-130	-0-	211	3			Y	-0-					2

SUGG "F" WELL #: 3501 RRCID -> 140114 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7262 - 7371

03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	71	3	2	9	Y	2					14
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-	2	7			12
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	Y	1					13
06	67	R	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1					14
07	70	R	70	-0-	-0-	-0-	69	3	1	9	Y	1					15
*08	68	R	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	Y	1					16

SUGG "F" WELL #: 3503 RRCID -> 140115 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7281 - 7519

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG 'F' WELL #: 3504 RRCID -> 142365 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7184 - 7316

03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	71	3	2	9	Y	2					14
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-	2	7			12
05	67	R	67	-0-	-0-	-0-	65	3	2	9	Y	2					14
06	69	R	69	-0-	-0-	-0-	67	3	2	9	Y	2					16
07	71	R	71	-0-	-0-	-0-	69	3	2	9	Y	2					18
*08	67	R	67	-0-	-0-	-0-	65	3	2	9	Y	2					20

SUGG "F" WELL #: 3505 RRCID -> 142366 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7212 - 7448

03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*08	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

SUGG "F" WELL #: 3506 RRCID -> 142367 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7202 - 7382

03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1					4
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-	1	7			3
05	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					3
06	68	R	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	Y	1					4
07	66	R	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	Y	1					5
*08	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					5

SUGG "F" WELL #: 4601 RRCID -> 142368 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7174 - 7388

03	39	R	39	-0-	-0-	-0-	35	3	4	9	Y	4					34
04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-	7	7			27
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	34	3	4	9	Y	4					31
06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	31	3	3	9	Y	3					34
07	37	R	37	-0-	-0-	-0-	34	3	3	9	Y	3					37
*08	37	R	37	-0-	-0-	-0-	34	3	3	9	Y	3	22	1			18

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

SUGG "F" WELL #: 4604 RRCID -> 142369 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 7675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	36	3	1	9	Y	1					6
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-	2	7			4
05	33	R	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1					5
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					5
07	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					5
08	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					5

SUGG "G" WELL #: 4506 RRCID -> 144704 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7300 - 7417

03	62	#	57	-0-	-5	-0-	54	3	3	9	Y	3					7
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	53	3	2	9	Y	2					9
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	59	3	3	9	Y	3					12
06	60	#	56	-0-	-4	-0-	53	3	3	9	Y	3					15
07	62	#	59	-0-	-3	-0-	56	3	3	9	Y	3					18
*08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	62	3	3	9	Y	3					21

SUGG "F" WELL #: 3513 RRCID -> 144790 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7202 - 7528

03	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

SUGG "G" WELL #: 4501 RRCID -> 145084 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7484

03	62	#	45	-0-	-17	-0-	44	3	1	9	Y	1					2
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	45	3	1	9	Y	1					3
05	62	#	50	-0-	-12	-0-	49	3	1	9	Y	1					4
06	60	#	44	-0-	-16	-0-	43	3	1	9	Y	1					5
07	62	#	46	-0-	-16	-0-	45	3	1	9	Y	1					6
08	62	#	47	-0-	-15	-0-	46	3	1	9	Y	1					7

SUGG "G" WELL #: 4502 RRCID -> 145417 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7293 - 7449

03	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

SUGG "G" WELL #: 4503 RRCID -> 145419 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7248 - 7462

03	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					2
04	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					2
05	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					2
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					2
07	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					2
08	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					2

SUGG "G" WELL #: 4504 RRCID -> 145420 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7483

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

SUGG "G" WELL #: 4505 RRCID -> 145422 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7308 - 7464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	93 #	66	-0-	-27	-0-	63 3	3 9	Y	3			7
04	90 #	66	-0-	-24	-0-	64 3	2 9	Y	2			9
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	70 3	3 9	Y	3			12
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	64 3	3 9	Y	3			15
07	75 R	75	-0-	-0-	-0-	72 3	3 9	Y	3			18
*08	72 R	72	-0-	-0-	-0-	69 3	3 9	Y	3			21

SUGG "F" WELL #: 3508 RRCID -> 147192 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 7406

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUGG "F" WELL #: 4603 RRCID -> 147193 COMPL. DATE 07/06/1991 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7244 - 7456

03	93 #	73	-0-	-20	-0-	71 3	2 9	Y	2			18
04	90 #	72	-0-	-18	-0-	72 3		Y	-0-	4 7		14
05	93 #	69	-0-	-24	-0-	67 3	2 9	Y	2			16
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	62 3	1 9	Y	1			17
07	71 R	71	-0-	-0-	-0-	69 3	2 9	Y	2			19
*08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	69 3	1 9	Y	1	11 1		9

SUGG "F" WELL #: 4608 RRCID -> 147194 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7298 - 7458

03	62 #	49	-0-	-13	-0-	47 3	2 9	Y	2			18
04	60 #	48	-0-	-12	-0-	48 3		Y	-0-	4 7		14
05	62 #	47	-0-	-15	-0-	45 3	2 9	Y	2			16
06	60 #	42	-0-	-18	-0-	41 3	1 9	Y	1			17
07	62 #	48	-0-	-14	-0-	46 3	2 9	Y	2			19
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	46 3	1 9	Y	1	11 1		9

SUGG "F" WELL #: 4614 RRCID -> 147195 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7240 - 7502

03	155 #	132	-0-	-23	-0-	130 3	2 9	Y	2			18
04	150 #	133	-0-	-17	-0-	133 3		Y	-0-	4 7		14
05	155 #	124	-0-	-31	-0-	123 3	1 9	Y	1			15
06	120 #	114	-0-	-6	-0-	113 3	1 9	Y	1			16
07	128 R	128	-0-	-0-	-0-	126 3	2 9	Y	2			18
*08	128 R	128	-0-	-0-	-0-	126 3	2 9	Y	2	11 1		9

SUGG "F" WELL #: 4616 RRCID -> 147196 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7246 - 7397

03	62 #	45	-0-	-17	-0-	43 3	2 9	Y	2			18
04	60 #	43	-0-	-17	-0-	43 3		Y	-0-	3 7		15
05	62 #	41	-0-	-21	-0-	40 3	1 9	Y	1			16
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	37 3	1 9	Y	1			17
07	42 R	42	-0-	-0-	-0-	41 3	1 9	Y	1			18
*08	43 R	43	-0-	-0-	-0-	41 3	2 9	Y	2	11 1		9

SUGG "F" WELL #: 3509 RRCID -> 151862 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7244 - 7419

03	124 #	105	-0-	-19	-0-	103 3	2 9	Y	2			10
04	120 #	97	-0-	-23	-0-	97 3		Y	-0-	1 7		9
05	124 #	109	-0-	-15	-0-	108 3	1 9	Y	1			10
06	120 #	109	-0-	-11	-0-	107 3	2 9	Y	2			12
07	106 R	106	-0-	-0-	-0-	104 3	2 9	Y	2			14
*08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	97 3	2 9	Y	2			16

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

SUGG "F" WELL #: 4613 RRCID -> 152099 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7255 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	26	-0-	-5	-0-	24	3	2	9	Y	2					18
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-	4	7			14
05	31	#	24	-0-	-7	-0-	22	3	2	9	Y	2					16
06	30	#	22	-0-	-8	-0-	21	3	1	9	Y	1					17
07	31	#	25	-0-	-6	-0-	23	3	2	9	Y	2					19
08	31	#	24	-0-	-7	-0-	23	3	1	9	Y	1	11	1			9

PFLUGER E WELL #: 1905 RRCID -> 152103 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7386 - 7571

03	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					5
04	60	#	47	-0-	-13	-0-	46	3	1	9	Y	1					6
05	62	#	45	-0-	-17	-0-	44	3	1	9	Y	1					7
06	60	#	41	-0-	-19	-0-	40	3	1	9	Y	1	5	1			3
07	62	#	47	-0-	-15	-0-	46	3	1	9	Y	1					4
*08	48	R	48	-0-	-0-	-0-	47	3	1	9	Y	1					5

SUGG 'F' WELL #: 5103 RRCID -> 152111 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7288 - 7474

03	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER "B" WELL #: 1706 RRCID -> 152112 COMPL. DATE 05/17/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7749 - 7855

03	93	#	55	-0-	-38	-0-	52	3	3	9	Y	3	6	1			4
04	90	#	60	-0-	-30	-0-	58	3	2	9	Y	2					6
05	93	#	72	-0-	-21	-0-	71	3	1	9	Y	1	3	1			4
06	73	R	73	-0-	-0-	-0-	71	3	2	9	Y	2	4	1			2
07	86	R	86	-0-	-0-	-0-	84	3	2	9	Y	2	3	1			1
*08	90	R	90	-0-	-0-	-0-	88	3	2	9	Y	2					3

SUGG 'F' WELL #: 5101 RRCID -> 152114 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7410 - 7506

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	3	1			3

PFLUGER "K" WELL #: 3001 RRCID -> 214855 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8026 - 8082

03	620	R	620	-0-	-0-	-0-	617	3	3	9	Y	3					15
04	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-	2	7			13
05	589	#	539	-0-	-50	-0-	537	3	2	9	Y	2					15
06	570	#	381	-0-	-189	-0-	379	3	2	9	Y	2					17
07	589	#	171	-0-	-418	-0-	170	3	1	9	Y	1					18
*08	230	R	230	-0-	-0-	-0-	228	3	2	9	Y	2					20

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 214892 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6039 - 8182

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					79

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

PFLUGER "K" WELL #: 4801 RRCID -> 217737 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8051 - 8223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
04	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
05	93 #	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
06	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
07	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
*08	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER H WELL #: 4902 RRCID -> 217740 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8007 - 8260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	161 R	161	-0-	-0-	-0-	158	3	3	9	Y	3					11
04	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-	1	7			10
05	149 R	149	-0-	-0-	-0-	146	3	3	9	Y	3					13
06	176 R	176	-0-	-0-	-0-	174	3	2	9	Y	2					15
07	204 R	204	-0-	-0-	-0-	203	3	1	9	Y	1					16
*08	158 R	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	Y	1					17

PFLUGER H WELL #: 5102 RRCID -> 218522 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8029 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133 R	133	-0-	-0-	-0-	130	3	3	9	Y	3					11
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-	1	7			10
05	124 #	121	-0-	-3	-0-	119	3	2	9	Y	2					12
06	144 R	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	Y	2					14
07	174 R	174	-0-	-0-	-0-	173	3	1	9	Y	1					15
*08	163 R	163	-0-	-0-	-0-	162	3	1	9	Y	1					16

PFLUGER "H" WELL #: 5002 RRCID -> 218555 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8034 - 8294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119 R	119	-0-	-0-	-0-	116	3	3	9	Y	3					11
04	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-	1	7			10
05	134 R	134	-0-	-0-	-0-	131	3	3	9	Y	3					13
06	154 R	154	-0-	-0-	-0-	152	3	2	9	Y	2					15
07	198 R	198	-0-	-0-	-0-	197	3	1	9	Y	1					16
*08	204 R	204	-0-	-0-	-0-	202	3	2	9	Y	2					18

PFLUGER A WELL #: 1511 RRCID -> 219688 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7641 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 #	107	-0-	-17	-0-	104	3	3	9	Y	3	3	1			3
04	120 #	31	-0-	-89	-0-	30	3	1	9	Y	1	2	1			2
05	124 #	57	-0-	-67	-0-	57	3			Y	-0-					2
06	120 #	80	-0-	-40	-0-	80	3			Y	-0-	1	1			1
07	124 #	94	-0-	-30	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	1			1
*08	96 R	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1					2

PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 219690 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 7669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFLUGER "K" WELL #: 3102 RRCID -> 225860 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8032 - 8230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682 #	472	-0-	-210	-0-	466	3	6	9	Y	5					15
04	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	2	7			13
05	682 #	490	-0-	-192	-0-	486	3	4	9	Y	4					17
06	660 #	515	-0-	-145	-0-	513	3	2	9	Y	2					19
07	527 #	511	-0-	-16	-0-	511	3			Y	-0-					19
*08	502 R	502	-0-	-0-	-0-	499	3	3	9	Y	3					22

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

SUGG "F" WELL #: 5110 RRCID -> 242414 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7302 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	57	-0-	-5	-0-	54	3	3	9	Y	3					20
04	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-	6	7			14
05	62	#	49	-0-	-13	-0-	47	3	2	9	Y	2					16
06	60	#	46	-0-	-14	-0-	45	3	1	9	Y	1					17
07	62	#	46	-0-	-16	-0-	45	3	1	9	Y	1					18
08	62	#	44	-0-	-18	-0-	43	3	1	9	Y	1					19

SUGG "F" WELL #: 5109 RRCID -> 244462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7275 - 7475

03	364	R	364	-0-	-0-	-0-	358	3	6	9	Y	5					67
04	336	R	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-	22	7			45
05	341	#	317	-0-	-24	-0-	313	3	4	9	Y	4					49
06	360	#	283	-0-	-77	-0-	281	3	2	9	Y	2					51
07	372	#	287	-0-	-85	-0-	285	3	2	9	Y	2					53
08	372	#	276	-0-	-96	-0-	273	3	3	9	Y	3					56

SUGG "F" WELL #: 4606 RRCID -> 244642 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7266 - 7400

03	837	#	714	-0-	-123	-0-	710	3	4	9	Y	4					34
04	810	#	726	-0-	-84	-0-	726	3			Y	-0-	7	7			27
05	837	#	673	-0-	-164	-0-	669	3	4	9	Y	4					31
06	690	#	619	-0-	-71	-0-	616	3	3	9	Y	3					34
07	744	#	691	-0-	-53	-0-	688	3	3	9	Y	3					37
08	713	#	690	-0-	-23	-0-	687	3	3	9	Y	3	22	1			18

PFLUGER "B" WELL #: 1708 RRCID -> 277628 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7728 - 7894

03	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
04	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
06	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
07	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
*08	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER "E" WELL #: 1907 RRCID -> 277661 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7366 - 7532

03	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	1088	3	4	9	Y	4					35
04	962	R	962	-0-	-0-	-0-	956	3	6	9	Y	5					40
05	921	R	921	-0-	-0-	-0-	915	3	6	9	Y	5					45
06	870	#	772	-0-	-98	-0-	765	3	7	9	Y	6	32	1			19
07	899	#	898	-0-	-1	-0-	894	3	4	9	Y	4					23
08	1085	#	904	-0-	-181	-0-	897	3	7	9	Y	6					29

SUGG "F" WELL #: 3514 RRCID -> 277662 COMPL. DATE 10/18/1992 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7289 - 7535

03	659	R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					11
04	630	#	553	-0-	-77	-0-	553	3			Y	-0-	2	7			9
05	651	#	569	-0-	-82	-0-	569	3			Y	-0-					9
06	630	#	537	-0-	-93	-0-	537	3			Y	-0-					9
07	651	#	545	-0-	-106	-0-	545	3			Y	-0-					9
*08	530	R	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					9

PFLUGER B WELL #: 1701 RRCID -> 289003 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 6436 - 7226

03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

SUGG "H" WELL #: 6111 RRCID -> 289004 COMPL. DATE 11/06/1994 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7105 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	43	-0-	-19	-0-	42	3	1	9	Y	1					7
04	60	#	36	-0-	-24	-0-	35	3	1	9	Y	1					8
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	Y	1					9
06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					9
07	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					9
*08	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					9

PFLUGER "D" WELL #: 2308RC RRCID -> 289079 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 6932 - 8198

03	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					1
04	450	R	450	-0-	-0-	-0-	380	3	70	9	Y	64	22	1			43
05	747	R	747	-0-	-0-	-0-	568	3	179	9	Y	163	117	1			89
06	623	R	623	-0-	-0-	-0-	500	3	123	9	Y	112	137	1			64
07	863	R	863	-0-	-0-	-0-	733	3	130	9	Y	118	69	1			113
*08	776	R	776	-0-	-0-	-0-	699	3	77	9	Y	70	76	1			107

SUGG "H" WELL #: 6106 RRCID -> 289325 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7059 - 7311

03	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					1
04	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					1
05	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					1
06	60	#	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-					1
07	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					1
08	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					1

PFLUGER "D" WELL #: 2105TR RRCID -> 289456 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6600 - 7214

03	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
04	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
05	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
06	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
*08	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER "D" WELL #: 2412TR RRCID -> 289457 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 6526 - 7334

03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
06	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
07	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
*08	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER B WELL #: 4906RC RRCID -> 289569 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6600 - 7676

03	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
05	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
07	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER B WELL #: 2104 RRCID -> 289750 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7508 - 7758

03	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
04	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
*08	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CREWS, CAROL 8 WELL #: 2 X RRCID -> 150898 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7416 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGG -A- WELL #: 2 RRCID -> 205077 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7431 - 7569

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL "43" WELL #: 1 RRCID -> 205196 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8073 - 8227

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, CHARLES 1210 "A" WELL #: 2 RRCID -> 215159 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5766 - 7297

03	159 R	159	-0-	-0-	-0-	149	3	10	9	Y	9					56
04	164 R	164	-0-	-0-	-0-	158	3	6	9	Y	5					61
05	171 R	171	-0-	-0-	-0-	160	3	11	9	Y	10					71
06	149 R	149	-0-	-0-	-0-	140	3	9	9	Y	8	56	1			23
07	142 R	142	-0-	-0-	-0-	138	3	4	9	Y	4					27
*08	181 R	181	-0-	-0-	-0-	171	3	10	9	Y	9					36

FOSSIL PETROLEUM LLC 278879
SUGG, A. A. "15" WELL #: 1 RRCID -> 280533 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5810 - 5848

03	737 R	737	-0-	-0-	-0-	581	3	156	9	Y	142	150	1			26
04	629 R	629	-0-	-0-	-0-	529	3	100	9	Y	91	69	1			48
05	673 R	673	-0-	-0-	-0-	551	3	122	9	Y	111	138	1			21
06	699 R	699	-0-	-0-	-0-	565	3	134	9	Y	122	74	1			69
07	691 R	691	-0-	-0-	-0-	551	3	140	9	Y	127	154	1			42
*08	645 R	645	-0-	-0-	-0-	543	3	102	9	Y	93	78	1			57

SUGG, A.A. "2" WELL #: 2 RRCID -> 280685 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5575 - 6464

03	294 R	294	-0-	-0-	-0-	222	3	72	9	Y	65	69	1			14
04	258 R	258	-0-	-0-	-0-	212	3	46	9	Y	42	32	1			24
05	265 R	265	-0-	-0-	-0-	217	3	48	9	Y	44	55	1			13
06	276 R	276	-0-	-0-	-0-	230	3	46	9	Y	42	25	1			30
07	300 R	300	-0-	-0-	-0-	248	3	52	9	Y	47	57	1			20
*08	242 R	242	-0-	-0-	-0-	202	3	40	9	Y	36	30	1	1	8	25

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
FOSSIL PETROLEUM LLC //CONT.// 278879
SUGG, A. A. 3057 WELL #: 1 RRCID -> 280687 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5664 - 6356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

GANADOR OPERATING, LLC 293514
SUGG 29 WELL #: 3 RRCID -> 275362 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5230 - 6120

03	744 N	707	-0-	-37	-0-	42	1	665	3	Y	-0-					51
04	690 N	652	-0-	-38	-0-	40	1	612	3	Y	-0-					51
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	50	1	785	3	Y	5					56
						6	9									
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	44	1	736	3	Y	5					61
						6	9									
07	682 N	657	-0-	-25	-0-	39	1	612	3	Y	5					66
						6	9									
08	0	617	-0-	617	617	37	1	580	3	Y	-0-	50	1			16

SUGG 29 NE WELL #: 5 RRCID -> 275424 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULEN OPERATING COMPANY 412402
WILLIAMS PEARL B WELL #: 3601 RRCID -> 286066 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 3960 - 7182

03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	124 #	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS PEARL B WELL #: 3702 RRCID -> 286102 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4414 - 6567

03	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS PEARL -A- WELL #: 5602 RRCID -> 287405 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 4132 - 6528

03	248 #	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	240 #	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	248 #	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	240 #	110	-0-	-130	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	217 #	135	-0-	-82	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	217 #	66	-0-	-151	-0-	66	3			N	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
HULEN OPERATING COMPANY //CONT.// 412402
WILLIAMS PEARL -A- WELL #: 5501 RRCID -> 287953 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 3976 - 5765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
04	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
07	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
*08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
HOLT "112" WELL #: 2 RRCID -> 138711 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5520 - 5527

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
SUGG "41" WELL #: 3 RRCID -> 254887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6946 - 6984

03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
04	150 #	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
05	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
06	150 #	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
08	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

SUGG "41" WELL #: 2 RRCID -> 282903 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7124

03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
04	150 #	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
05	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
06	150 #	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
08	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

SUGG "41" WELL #: 1 RRCID -> 290348 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 7051

03	683 R	683	-0-	-0-	-0-	396	2	287	9	N	261					261
04	346 R	346	-0-	-0-	-0-	338	2	8	9	N	7					268
05	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					268
06	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					268
07	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					268
08	310 #	258	-0-	-52	-0-	248	2	10	9	N	9	176	1			101

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
H & P WELL #: 2 RRCID -> 250747 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6509 - 8060

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HUGHES, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 282322 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6044 - 7632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1497 R	1497	-0-	-0-	-0-	1375	3	122	9	N	111	180	1			183
04	1530 #	1294	-0-	-236	-0-	1109	3	185	9	N	168	180	1			171
05	1581 #	1208	-0-	-373	-0-	1059	3	149	9	N	135	181	1			125
06	1530 #	1036	-0-	-494	-0-	889	3	147	9	N	134	178	1			81
07	1488 #	1051	-0-	-437	-0-	915	3	136	9	N	124					205
08	1488 #	460	-0-	-1028	-0-	398	3	62	9	N	56	180	1			81

SCHWARTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 289078 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6308 - 7905

03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
04	60 #	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	62 #	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	62 #	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	62 #	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-

ROCKER B "7" WELL #: 82 RRCID -> 290650 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5136 - 6683

03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
HOLT "112" WELL #: 1 RRCID -> 106464 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 2690 - 3290

03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098
WE BIG LAKE SWD WELL #: 2 RRCID -> 275750 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3248 - 3834

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA CL. FK.) 85279 400 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
DUGGAN, T. B. WELL #: 1 RRCID -> 053236 COMPL. DATE 07/22/1957 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7255 - 7265

03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					160
04	104 R	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	N	1					161
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					161
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					161
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					161

SPRABERRY (TREND AREA CL. FK.) //CONT.// 85279 400 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S //CONT.// 919182
KEENEY, W. E. "24" WELL #: 2 RRCID -> 136810 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7200 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

STEEN (WOLFCAMP) 85822 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
UPP OPERATING, LLC 875310
DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 195668 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3267 - 3416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			24
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			24
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			24
06	T. A.		31	-0-	31 B	31	31	3			Y	-0-			24
07	523		492	-0-	-31 B	-0-	492	3			Y	-0-			24
*08	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	3			Y	-0-			24

DAVIS, G.H. WELL #: 7 RRCID -> 204561 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3352 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			Y	-0-			6
04	300	N	249	-0-	-51 B	-0-	249	3			Y	-0-			6
05	341	N	269	-0-	-72 B	-0-	269	3			Y	-0-			6
06	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3			Y	-0-			6
07	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			Y	-0-			6
*08	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			Y	-0-			6

SUENSET (CABALLOS DETRITAL) 86935 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
WORD, ELLEN A. WELL #: 1 RRCID -> 140804 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 3261 - 3465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	37	1	810	2	N	-0-			-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	35	1	644	2	N	-0-			-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	37	1	664	2	N	-0-			-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	34	1	689	2	N	-0-			-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	35	1	573	2	N	-0-			-0-
*08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	37	1	781	2	N	-0-			-0-

SUGG-IRION (WOLFCAMP) 87016 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
LOPEZ CREEK WELL #: 3 RRCID -> 280010 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5608 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUGG RANCH (CANYON) 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SUGG FARMAR "39" WELL #: 1 RRCID -> 215519 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6894 - 6926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2021 - WELL PLUGGED 6-17-2021

SUGG FARMAR '19' WELL #: 4 RRCID -> 272070 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6493 - 6556

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2021

SUSAN PEAK (CISCO CANYON) 87334 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
COMPASS OPERATING, L.L.C. 169750
ROBERTSON, JOHN D. -C- WELL #: RRCID -> 276482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7939 - 8806

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUSAN PEAK, SOUTH (STRAWN) 87339 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
RHB EXPLORATION & PRODUCTION,LLC 704802
ESN KEYES WELL #: 1 RRCID -> 217566 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 4973 - 4977

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. D. (6575) 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
HENDERSON NATURAL RES, L.L.C. 377082
TURNER, TARA WELL #: 5 RRCID -> 108098 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

03	775 #	741	-0-	-34	-0-	7	1	731	2	N	3					155
						3	9									
04	810 #	717	-0-	-93	-0-	6	1	711	2	N	-0-					155
05	837 #	758	-0-	-79	-0-	7	1	748	2	N	3					158
						3	9									
06	811 R	811	-0-	-0-	-0-	7	1	795	2	N	8					166
						9	9									
07	806 #	776	-0-	-30	-0-	7	1	747	2	N	20					186
						22	9									
08	744 #	694	-0-	-50	-0-	6	1	688	2	N	-0-					186

TURNER, TARA WELL #: 19 RRCID -> 119607 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6503 - 6546

03	775 #	743	-0-	-32	-0-	7	1	736	2	N	-0-					81
04	780 #	702	-0-	-78	-0-	6	1	696	2	N	-0-					81
05	806 #	754	-0-	-52	-0-	7	1	747	2	N	-0-					81
06	780 #	771	-0-	-9	-0-	7	1	764	2	N	-0-					81
07	756 R	756	-0-	-0-	-0-	7	1	749	2	N	-0-					81
08	744 #	684	-0-	-60	-0-	6	1	678	2	N	-0-					81

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
HENDERSON NATURAL RES, L.L.C. //CONT.// 377082
TURNER, TARA WELL #: 11 RRCID -> 120438 COMPL. DATE 04/23/1984 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6471 - 6497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	144 R	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	2	N	-0-					10
04	150 #	130	-0-	-20	-0-	1	1	129	2	N	-0-					10
05	155 #	135	-0-	-20	-0-	1	1	134	2	N	-0-					10
06	150 #	143	-0-	-7	-0-	1	1	142	2	N	-0-					10
07	155 #	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	2	N	-0-					10
08	155 #	148	-0-	-7	-0-	1	1	147	2	N	-0-					10

REDBUD E & P, INC. 696678
MUNN-B 1125 WELL #: 12 RRCID -> 120734 COMPL. DATE 03/13/1986 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6175 - 6395

03	779 R	779	-0-	-0-	-0-	747	2	32	9	Y	29	34	1			21
04	1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	1355	2	18	9	Y	16	33	1			4
05	1181 R	1181	-0-	-0-	-0-	1174	2	7	9	Y	6					10
06	1195 R	1195	-0-	-0-	-0-	1189	2	6	9	Y	5					15
07	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	1251	2	29	9	Y	26	34	1			7
08	744 #	606	-0-	-138	-0-	604	2	2	9	Y	2					9

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 1 RRCID -> 201756 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6214 - 6238

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 3 RRCID -> 201758 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6274 - 6296

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 2 RRCID -> 204179 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6242 - 6278

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER RANCH TD-1113 WELL #: 2 RRCID -> 205201 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6008 - 6030

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678
TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 5 RRCID -> 209042 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6178 - 6198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 4 RRCID -> 209049 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6020 - 6200

03	462 R	462	-0-	-0-	-0-	43	1	419	2	Y	-0-					25
04	203 R	203	-0-	-0-	-0-	42	1	135	2	Y	24	29	1			20
						26	9									
05	426 R	426	-0-	-0-	-0-	76	1	350	2	Y	-0-					20
06	450 #	435	-0-	-15	-0-	33	1	402	2	Y	-0-					20
07	465 #	406	-0-	-59	-0-	37	1	369	2	Y	-0-					20
08	465 #	295	-0-	-170	-0-	66	1	229	2	Y	-0-					20

TURNER RANCH TD-1113 WELL #: 1 RRCID -> 212098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7153 PERF. 5938 - 6123

03	2403 R	2403	-0-	-0-	-0-	223	1	2180	2	Y	-0-					39
04	843 R	843	-0-	-0-	-0-	190	1	620	2	Y	30	44	1			25
						33	9									
05	1253 R	1253	-0-	-0-	-0-	225	1	1028	2	Y	-0-					25
06	1800 #	1327	-0-	-473	-0-	101	1	1226	2	Y	-0-					25
07	1860 #	990	-0-	-870	-0-	90	1	900	2	Y	-0-					25
08	1860 #	1211	-0-	-649	-0-	270	1	941	2	Y	-0-					25

THP OPERATING LLC 857147
MUNN "1123" WELL #: 1 RRCID -> 139624 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6293 - 6484

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	150
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	150
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	150
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	150
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	150
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	150

TXP, INCORPORATED 875395
MUNN-B 1125 WELL #: 4 RRCID -> 111817 COMPL. DATE 07/22/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6377 - 6463

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TJC (CAPPS) 87995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
TACTICAL OIL & GAS, LLC 834370
GERNGROSS, ALVIN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 072381 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3603 PERF. N/A

03	434 N	341	-0-	-93	-0-	341	2	N	-0-	-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT	-0-
06	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TALPA, SW. (DOG BEND) 88245 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
BMW SERVICES, LLC 077573
CHARLES PARKER WELL #: 1 RRCID -> 256793 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3110 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAOS (CANYON) 88323 200 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
SIANA OIL & GAS 779259
MCGILL "12" WELL #: 1 RRCID -> 276503 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7290 - 7421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-

TEXEL (PENNSYLVANIAN) 89134 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UPTON -K- FEE WELL #: 1 U RRCID -> 054328 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9212 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877					N	NO RPT					-0-

UPTON -K- FEE WELL #: 2 RRCID -> 054329 COMPL. DATE 03/25/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9457 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL "31" WELL #: 1 RRCID -> 114763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9371 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	566	R	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	558	#	187	-0-	-371	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	558	#	131	-0-	-427	-0-	131	3			N	-0-					-0-

FIREBIRD ENERGY LLC 268933
MCELROY RANCH CO. "H" WELL #: 8 U RRCID -> 156462 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 11021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TEXON (FUSSELMAN GAS) 89193 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
UNIVERSITY "AA" WELL #: 1T RRCID -> 265635 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 6856 - 9986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXON, S (QUEEN) 89198 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989
ENERGY VAUGHN "25" WELL #: 2S RRCID -> 130663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3127 PERF. 3032 - 3050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLERY (CANYON, UPPER) 90007 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
POWELL, VIRGIL J. WELL #: 2 RRCID -> 079368 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3575 - 3587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 N	154	-0-	-218	-0-	57	3	97	9	Y	88	139	1			47
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	60	3	94	9	Y	85	73	1			59
05	155 N	131	-0-	-24	-0-	46	3	85	9	Y	77	75	1			61
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	72	3	78	9	Y	71					132
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	143	3	84	9	Y	76	76	1			132
*08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	227	3	64	4	Y	60	75	1			117
						66	9									

TILLERY (STRAWN) 90007 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BRP ENERGY, LLC 041519
POWELL, V. J. WELL #: 1 RRCID -> 042915 COMPL. DATE 11/20/1967 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMC OIL & GAS, INC. 789634
POWELL, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 150357 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3968 - 3976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLERY, NW. (STRAWN) 90011 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
POWELL, VIRGIL J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 175401 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3946 - 3952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TILLERY, S. (CANYON) 90012 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
OSBORN HEIRS COMPANY 627140
POWELL WELL #: 301 RRCID -> 243760 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4046 - 4056

03	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	360 N	299	-0-	-61	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	403 N	276	-0-	-127	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TILLERY, SOUTHWEST (STRAWN) 90014 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
DERRICK WELL #: 1 RRCID -> 070567 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 4632 PERF. N/A

03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	630 N	622	-0-	-8	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
08	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					-0-

TIPPETT (CLEAR FORK LO.) 90188 083 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
BYRD OPERATING COMPANY 118748
TIPPETT, J. H. "E" WELL #: 3 RRCID -> 172544 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4424 - 4512

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPETT, J. H. "E" (NCT-B) WELL #: 8 RRCID -> 213306 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 4137 - 4222

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPPETT (LEONARD, LOWER) 90188 415 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
AMACKER TRUST 36 WELL #: 1 RRCID -> 207336 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4569 - 4658

03	1178 #	339	-0-	-839	-0-	262	3	77	9	N	70					210
04	1140 #	410	-0-	-730	-0-	331	3	79	9	N	72					282
*05	1178 #	1172	-0-	-6	-0-	1099	3	73	9	N	66	183	1			165
*06	1169 R	1169	-0-	-0-	-0-	1092	3	77	9	N	70					235
*07	1200 R	1200	-0-	-0-	-0-	1149	3	51	9	N	46	176	1			105
08	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					105

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TIPPETT (WOLFCAMP UPPER)                    90188 830   ASSOCIATED              49B                                CNTY: CROCKETT
  EXTEX OPERATING COMPANY                   257062
    FORRISTAL -B-                     WELL #:   12    RRCID -> 083550  COMPL. DATE 06/26/1979  TOTAL DEPTH  6280 PERF. 5855 -  6042
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03        0 #      -0-      -0-        -0-          -0-                                Y      -0-       41  1                    5
 04      329 R       329     -0-        -0-          -0-         329  3                 Y      -0-                                  5
*05      155 #      -0-      -0-       -155          -0-                                Y       35       40  1                  -0-
*06      150 #      -0-      -0-       -150          -0-                                Y      -0-                                 -0-
 07       31 #      -0-      -0-        -31          -0-                                Y        1        1  1                  -0-
 08      155 #   NO RPT      -0-       -155          -0-                                Y    NO RPT                              -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TIPPETT, NORTH (MONTOYA)                    90190 498   ASSOCIATED              EXEMPT                             CNTY: CROCKETT
  EXTEX OPERATING COMPANY                   257062
    TIPPETT 34                        WELL #:    3-T  RRCID -> 048281  COMPL. DATE 05/05/1970  TOTAL DEPTH  5592 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03        0 N      -0-      -0-        -0-          -0-                                N      -0-                                 -0-
*04        0 N      -0-      -0-        -0-          -0-                                N      -0-                                 -0-
*05        0 N      -0-      -0-        -0-          -0-                                N      -0-                                 -0-
*06        0 N      -0-      -0-        -0-          -0-                                N      -0-                                 -0-
 07        0 N      -0-      -0-        -0-          -0-                                N      -0-                                 -0-
 08        0 N   NO RPT      -0-        -0-          -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TIPPETT, W. (WOLFCAMP 5050)                 90196 777   ASSOCIATED              ONE WELL                           CNTY: CROCKETT
  WTG EXPLORATION                           945220
    AMACKER -A-                       WELL #:    2 L  RRCID -> 042587  COMPL. DATE 08/25/1967  TOTAL DEPTH  6595 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 SI MULT         -0-      -0-        -0-          -0-                                Y      -0-                                 -0-
 04 SI MULT         -0-      -0-        -0-          -0-                                Y      -0-                                 -0-
 05 SI MULT         -0-      -0-        -0-          -0-                                Y      -0-                                 -0-
 06 SI MULT         -0-      -0-        -0-          -0-                                Y      -0-                                 -0-
 07 SI MULT         -0-      -0-        -0-          -0-                                Y      -0-                                 -0-
 08 SI MULT         -0-      -0-        -0-          -0-                                Y      -0-                                 -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TODD (STRAWN)                               90314 800   ASSOCIATED              CAPACITY                           CNTY: CROCKETT
  THOMPSON, J. CLEO                         855610
    TODD POOLED UNIT                  WELL #:    1    RRCID -> 208517  COMPL. DATE 02/02/2005  TOTAL DEPTH  7252 PERF. 6875 -  6998
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03        0 N      -0-      -0-        -0-          -0-                                N      -0-                                 -0-
 04        0 N      -0-      -0-        -0-          -0-                                N      -0-                                 -0-
 05        0 N      -0-      -0-        -0-          -0-                                N      -0-                                 -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2021 - WELL PLUGGED 5-5-2021

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  SBJ OIL & GAS, LLC                        884395
    TODD WX-14                        WELL #:    1    RRCID -> 198132  COMPL. DATE 07/23/2003  TOTAL DEPTH  6800 PERF. 6398 -  6469
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03       10 N      -0-      -0-        -10          -0-                                N      -0-                                 -0-
 04        5 N      -0-      -0-         -5          -0-                                N      -0-                                 -0-
 05        0 N      -0-      -0-        -0-          -0-                                N      -0-                                 -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2021 - WELL PLUGGED 5-20-2021

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TODD, NW. (SAN ANDRES)                      90319 666   NON-ASSOCIATED          PRORATED                           CNTY: CROCKETT
  CUMMING COMPANY, INC. THE                 194204
    SHANNON ESTATE -P-                WELL #:    1    RRCID -> 019346  COMPL. DATE 01/06/1954  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. 1709 -  1713
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B       -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
```

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TODD, NW. (SAN ANDRES)          //CONT.//   90319 666   NON-ASSOCIATED          PRORATED                          CNTY: CROCKETT
  CUMMING COMPANY, INC. THE       //CONT.// 194204
    SHANNON ESTATE -T-                WELL #:    1    RRCID -> 019347  COMPL. DATE 11/05/1955  TOTAL DEPTH  1696 PERF. 1640 -  1694
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    SHANNON ESTATE                    WELL #:    1    RRCID -> 036017  COMPL. DATE 04/20/1965  TOTAL DEPTH  2000 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.          251726
    SHANNON, M. A. -A- NCT-2          WELL #:    1    RRCID -> 019348  COMPL. DATE 03/03/1957  TOTAL DEPTH  1695 PERF. 1600 -  1630
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  VINSON EXPLORATION                      886105
    SHANNON ESTATE -V-                WELL #:    1    RRCID -> 040959  COMPL. DATE 08/28/1966  TOTAL DEPTH  1920 PERF.    0 -  1855
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03      326 N       326     -0-        -0-  B        -0-         326  2                N       -0-                                -0-
 04      316 N       316     -0-        -0-  B        -0-         316  2                N       -0-                                -0-
 05      325 N       325     -0-        -0-  B        -0-         325  2                N       -0-                                -0-
 06      314 N       314     -0-        -0-  B        -0-         314  2                N       -0-                                -0-
 07      325 N       325     -0-        -0-  B        -0-         325  2                N       -0-                                -0-
 08      310 N   NO RPT      -0-        -310 B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TOE NAIL (HARKEY)                         90351 333   ASSOCIATED              CAPACITY                          CNTY: SCHLEICHER
  MAYJAC I, LLC                           536431
    THOMERSON                         WELL #:    1    RRCID -> 019366  COMPL. DATE 08/01/1958  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. 4617 -  4631
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-            40                                 N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-            40                                 N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-            40                                 N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-            40                                 N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-            40                                 N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-            40                                 N    NO RPT                                -0-
```

TOE NAIL (HARKEY) //CONT.// 90351 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
HARRIS -C- WELL #: 6 RRCID -> 019361 COMPL. DATE 02/05/1960 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4635 - 4659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 047734 COMPL. DATE 01/04/1970 TOTAL DEPTH 5324 PERF. N/A

03	2170	N	2031	-0-	-139	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1654	-0-	-506	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1741	-0-	-239	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1659	-0-	-263	-0-	1659	3			N	-0-					-0-

HARKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 125287 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4658 - 4696

03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1597	-0-	-173	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	847	-0-	-982	-0-	847	3			N	-0-					-0-

HARRIS C WELL #: 1 RRCID -> 154579 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4626 - 4640

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOE NAIL (PALO PINTO) 90351 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
HARRIS C WELL #: 2 RRCID -> 156320 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 5303 PERF. 4433 - 4443

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 6 RRCID -> 159932 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4432 - 4442

03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
*08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-

TOE NAIL (STRAWN) 90351 666 ASSOCIATED 49B CNTY: SCHLEICHER
MAYJAC I, LLC 536431
HARRIS, K. L. WELL #: 1 RRCID -> 059051 COMPL. DATE 06/27/1974 TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, K. L. WELL #: 4 RRCID -> 129909 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 5348 PERF. 0 - 5221

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM KETCHUM (CANYON) 90497 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
DLB OIL & GAS INC. 195907
BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 064500 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 8407 PERF. N/A

03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1 9	N	1		189
04	330 N	224	-0-	-106	-0-	223	2	1 9	N	1		190
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1 9	N	1		191
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	678	2	1 9	N	1		192
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1 9	N	1		193
08	217 N	74	-0-	-143	-0-	72	2	2 9	N	2		195

TOM KETCHUM (WOLFCAMP REEF) 90497 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
MEADCO PROPERTIES 556500
SUGG 1903 "A" WELL #: 1 RRCID -> 277426 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6470 - 6528

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2021 - WELL PLUGGED 3-15-2021

TOM M. (ELLENBURGER) 90515 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE
TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
MITCHELL WELL #: 1047 RRCID -> 100974 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 14745 PERF.13562 - 14745

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRIGG (STRAWN) 91212 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
FDL OPERATING, LLC 263924
HUGHES "A" WELL #: 3 RRCID -> 145380 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9451 - 10460

03	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	3	Y	-0-			194
04	570 N	540	-0-	-30	-0-	540	3	Y	-0-			194
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	Y	-0-			194
06	540 N	533	-0-	-7	-0-	533	3	Y	-0-			194
07	DLQ G-10	546	-0-	546	546	546	3	Y	-0-			194
08	DLQ G-10	99	-0-	99	645	99	3	Y	-0-			194

TRIGG (STRAWN) //CONT.// 91212 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
HIBERNIA RESOURCES III, LLC 384006
ARNETT 44 WELL #: 1 RRCID -> 261630 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22911 X	22911	-0-	-0-	-0-	22330	3	581	9	Y	528	490	1			87
04	21359 X	21359	-0-	-0-	-0-	21135	3	224	9	Y	204	225	1			66
05	19831 X	19831	-0-	-0-	-0-	19614	3	217	9	Y	197	234	1			29
06	22170 X	18351	-0-	-3819	-0-	18272	3	79	9	Y	72	92	1			9
07	22909 X	18623	-0-	-4286	-0-	18351	3	272	9	Y	247	199	1			57
08	22909 X	17731	-0-	-5178	-0-	17482	3	249	9	Y	226	195	1			88

TRIUMPH (WOLFCAMP) 91424 475 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
CODY BELL "13" WELL #: 1 RRCID -> 192919 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8414 - 8644

03	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
04	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	3	Y	-0-			-0-
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	3	Y	-0-			-0-
*08	985 R	985	-0-	-0-	-0-	985	3	Y	-0-			-0-

SWARTZ OIL COMPANY 833090
CODY BELL 53 WELL #: 1 RRCID -> 259722 COMPL. DATE 12/05/1992 TOTAL DEPTH 8936 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUCKMAR, SOUTH (CROSS CUT) 91663 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
GOLDEN SPECIALTIES OIL & GAS 313070
WALTERS, R.E. "C" WELL #: 2 RRCID -> 139645 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3350 - 3366

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL) 92623 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
UNIVERSITY 29-32N WELL #: 2 RRCID -> 094419 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7880 - 7899

03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	807	3	1	9	Y	1				10
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	620	3	10	9	Y	9	8	1		11
05	651 N	497	-0-	-154	-0-	494	3	3	9	Y	3				14
06	630 N	473	-0-	-157	-0-	472	3	1	9	Y	1				15
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	372	3	1	9	Y	1				16
*08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	93	3	3	9	Y	3				19

UNIVERSITY 29-27 WELL #: 1 RRCID -> 097492 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7670 - 7992

03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	Y	-0-			-0-
04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	Y	-0-			-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	Y	-0-			-0-
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3	Y	-0-			-0-
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	Y	-0-			-0-
*08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) 92625 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
UNIVERSITY 30-33A WELL #: 2 RRCID -> 207503 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7946 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	57	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	1359	N	1359	-0-	-0- B	-0-	372	1	987	2	Y	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	319	1	720	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	48	-0-	-138 B	-0-	15	1	33	2	Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-33A WELL #: 1 RRCID -> 213258 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					1
04	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					1
05	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	5	1	12	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	6	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	5	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 059898 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82		82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	95	-0-	95 B	95	95	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	96	-0-	96 B	191	96	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	87	-0-	87 B	278	87	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	100	-0-	100 B	378	100	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	103	-0-	103 B	481	103	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-5 WELL #: 1 RRCID -> 063896 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8174 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	377		377	-0-	-0- B	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	372	N	254	-0-	-118 B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*07	302	N	302	-0-	-0- B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*08	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 077626 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1926 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31 (DEVONIAN) 92626 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
COUCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 131499 COMPL. DATE 06/19/1989 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8600 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118

UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 2 RRCID -> 090457 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1089 - 1170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 090721 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 896 PERF. 849 - 896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-26-E WELL #: 3 RRCID -> 095312 COMPL. DATE 08/29/1981 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 1135 - 1149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-28W WELL #: 2 RRCID -> 098290 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 920 PERF. 885 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-
*08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-34 WELL #: 4 RRCID -> 098569 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-23W WELL #: 3 RRCID -> 098570 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-27 WELL #: 1 RRCID -> 098644 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 1080 - 1164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 30-23 WELL #: 1 RRCID -> 098828 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 1280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 30-22E WELL #: 2 RRCID -> 098829 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 1364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	28	3	2	9	N	2	2	1			3
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3
05	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					3
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					3
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					3
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					3

UNIVERSITY 31-28 WELL #: 4 RRCID -> 105112 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9 WELL #: 1 RRCID -> 105221 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-4 WELL #: 2 RRCID -> 106386 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 914 PERF. 748 - 764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 2 RRCID -> 106387 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 832 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-3 WELL #: 3 RRCID -> 125004 COMPL. DATE 07/29/1987 TOTAL DEPTH 928 PERF. 908 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (SIMPSON) 92626 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
COUCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 128614 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9126 - 9140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES 044365
UNIVERSITY 22-31 WELL #: 1 RRCID -> 098572 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8485 - 8500

03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-				12
04	1860	N	1594	-0-	-266	-0-	1594	2			N	-0-				12
05	2015	N	1606	-0-	-409	-0-	1606	2			N	-0-				12
06	2160	N	1359	-0-	-801	-0-	1359	2			N	-0-				12
*07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1746	2	107	9	N	97	97	1		12
*08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-				12

UNIVERSITY 23-31A WELL #: 1 RRCID -> 098573 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8098 - 8140

03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-				10
04	750	N	665	-0-	-85	-0-	665	2			N	-0-				10
05	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-				10
06	750	N	567	-0-	-183	-0-	567	2			N	-0-				10
*07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	728	2	45	9	N	41	41	1		10
*08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-				10

UNIVERSITY 23-31 WELL #: 1 RRCID -> 098925 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8086

03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-				21
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-				21
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-				21
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-				21
*07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	678	2	43	9	N	39	39	1		21
*08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-				21

PERNER RANCH WELL #: 4301H RRCID -> 167674 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 8459 - 10700

03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-				2
04	1500	N	1442	-0-	-58	-0-	1442	2			N	-0-				2
05	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1449	2			N	-0-				2
06	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1444	2			N	-0-				2
*07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-				2
*08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-				2

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
COUCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127376 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6408 - 8888

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
COUCH ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 163753 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11122 PERF. 9160 - 10436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-			-0-
04	1200 N	1143	-0-	-57	-0-	1143	3			N	-0-			-0-
05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-			-0-
06	1260 N	1127	-0-	-133	-0-	1127	3			N	-0-			-0-
07	1178 N	1170	-0-	-8	-0-	1170	3			N	-0-			-0-
08	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	1183	3			N	-0-			-0-

COUCH ESTATE WELL #: 5HR RRCID -> 166458 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 9306 - 10681

03	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-			-0-
04	1260 N	1157	-0-	-103	-0-	1157	3			N	-0-			-0-
05	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-			-0-
06	1170 N	1107	-0-	-63	-0-	1107	3			N	-0-			-0-
07	1209 N	918	-0-	-291	-0-	918	3			N	-0-			-0-
08	1178 N	788	-0-	-390	-0-	788	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-33A WELL #: 2 RRCID -> 214406 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7946 - 8258

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
COX "39" WELL #: 1 RRCID -> 242199 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8780 - 8970

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MS2 RANCH "48" WELL #: 1 RRCID -> 250651 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8340 - 8630

03	2821 X	2302	-0-	-519	-0-	31	1	2271	2	N	-0-			1
04	2730 X	2467	-0-	-263	-0-	30	1	2437	2	N	-0-			1
05	2821 X	2467	-0-	-354	-0-	31	1	2436	2	N	-0-			1
06	2730 X	2424	-0-	-306	-0-	30	1	2350	2	N	40			41
						44	9							
07	2728 X	2453	-0-	-275	-0-	31	1	2422	2	N	-0-			41
08	2542 X	2464	-0-	-78	-0-	31	1	2433	2	N	-0-			41

MOSAIC TEXAS LLC 589983
UNIVERSITY 15-31 WELL #: 1 RRCID -> 098571 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8184 - 8234

03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	243	-0-	243	243	243	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	169	-0-	169	412	169	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	350	-0-	350	762	350	3			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	268	-0-	268	1030	268	3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	305	-0-	305	1335	305	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA WTP LP 630555
UNIVERSITY CG WELL #: 1 RRCID -> 100078 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8549 - 8725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					71
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					71
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					71
06	1170 N	899	-0-	-271	-0-	899	2			N	-0-					71
*07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					71
08	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					71

UNIVERSITY 32-15 WELL #: 1 RRCID -> 223115 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 223119 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8658 - 8740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OZARK EXPLORATION, INC. 630611
BEAN, JOE 'A' WELL #: 2050 RRCID -> 102434 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7870 - 7901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			Y	-0-					23
04	1800 N	1788	-0-	-12	-0-	1788	3			Y	-0-					23
05	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			Y	-0-					23
06	1800 N	1473	-0-	-327	-0-	1473	3			Y	-0-					23
07	1860 N	1776	-0-	-84	-0-	1776	3			Y	-0-					23
08	2139 N	1796	-0-	-343	-0-	1792	3	4	9	Y	4					27

BEAN, JOE 'B' WELL #: 1031 RRCID -> 102435 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7931 - 7964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAN, JOE WELL #: 1050 RRCID -> 102436 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7860 - 7916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611

BEAN, JOE. 'C' WELL #: 2031 RRCID -> 102437 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8038 - 8056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

BEAN, JOE "D" WELL #: 1032 RRCID -> 107890 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7867 - 7903

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5717					N	NO RPT					-0-

BEAN, JOE "E" WELL #: 1051 RRCID -> 107891 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7982 - 8042

03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
06	390 N	314	-0-	-76	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
07	434 N	344	-0-	-90	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
08	434 N	326	-0-	-108	-0-	326	3			Y	-0-					-0-

BEAN, JOE 'A' WELL #: 4050 RRCID -> 179621 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7948 - 7996

03	465 N	285	-0-	-180	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
05	465 N	333	-0-	-132	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
07	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
*08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-

BEAN 'B' WELL #: 3031 RRCID -> 215555 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7882 - 7908

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAN, JOE "D" WELL #: 2032 RRCID -> 220274 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7732 - 7809

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118

UNIVERSITY 31-33 WELL #: 1 RRCID -> 088692 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	972	-0-	-18	-0-	972	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
*08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-35 WELL #: 1 RRCID -> 088930 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8289 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	797	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
*08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 1 RRCID -> 088931 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8290 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
*08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-27 WELL #: 1 RRCID -> 089039 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8628 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
*08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-19 WELL #: 1A RRCID -> 089066 COMPL. DATE 05/19/1980 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 8705 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	97	-0-	-143	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-25 WELL #: 1 RRCID -> 089455 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8098 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	480	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	480	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	538	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	470	3	3	9	Y	3	2	1			2
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	648	3	2	9	Y	2	3	1			1
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	577	3	2	9	Y	2	2	1			1

UNIVERSITY 31-26 WELL #: 1 RRCID -> 089727 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8231 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-34 WELL #: 1 RRCID -> 089728 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8500 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-18 WELL #: 1 RRCID -> 089939 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8591 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-27W WELL #: 2 RRCID -> 089940 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8513 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					-0-
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-36W WELL #: 2A RRCID -> 089941 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8236 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
*08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 2 RRCID -> 090122 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9101 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			Y	-0-					-0-
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			Y	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			Y	-0-					-0-
*08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-32E WELL #: 2 RRCID -> 090306 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8573 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
*08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-19-E WELL #: 2 RRCID -> 090458 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 8665 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-25-W WELL #: 2 RRCID -> 090459 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8259 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1035	-0-	-422	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
*08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-28 WELL #: 1 RRCID -> 090709 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8835 - 8983

03	1178	N	905	-0-	-273	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
*08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 092477 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8644 - 8795

03	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	1534	3			Y	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
*08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			Y	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 14 RRCID -> 093070 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8516 - 8664

03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
*08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 096000 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 8419 - 8646

03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
*08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-

MEADOWS, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 096235 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8756 - 8998

03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	595	3	3	9	Y	3	4	1			2
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	680	3	9	9	Y	8	10	1			-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	637	3	8	9	Y	7	3	1			4
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	622	3	4	9	Y	4	3	1			5
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	534	3	6	9	Y	5	6	1			4
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	635	3	4	9	Y	4	3	1			5

UNIVERSITY 31-11 WELL #: 1 RRCID -> 097554 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8686 - 8917

03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-21W WELL #: 2 RRCID -> 097684 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8600 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-15 WELL #: 1 RRCID -> 098475 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8441 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	988	3	2	9	Y	2	2	1			6
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	951	3	4	9	Y	4	5	1			5
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1222	3	4	9	Y	4	2	1			7
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1238	3	2	9	Y	2	2	1			7
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-	3	1			4
*08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	879	3	2	9	Y	2	2	1			4

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 1 RRCID -> 098645 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8345 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	778	-0-	-431	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	933	-0-	-28	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
07	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			Y	-0-					-0-
*08	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-20 WELL #: 1 RRCID -> 099095 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8874 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-10E WELL #: 2 RRCID -> 099167 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8149 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					-0-
06	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-
*08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-15 WELL #: 1 RRCID -> 099543 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8404 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	429	-0-	-171	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
*08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-8 WELL #: 1 RRCID -> 099544 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8615 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 30-7 WELL #: 1 RRCID -> 102906 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8666 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-1 WELL #: 1 RRCID -> 103234 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8301 - 8477

03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			Y	-0-					-0-
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			Y	-0-					-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1438	-0-	-572	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			Y	-0-					-0-
*08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-6 WELL #: 1 RRCID -> 103237 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8809 - 9162

03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	353	-0-	-277	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	424	-0-	-176	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-
*08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-6N WELL #: 2 RRCID -> 103240 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8685

03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	415	-0-	-185	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	176	-0-	-424	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-1-S WELL #: 2 RRCID -> 103241 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8401 - 8728

03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	388	-0-	-122	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	320	-0-	-190	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-6 WELL #: 1 RRCID -> 103370 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8767 - 8990

03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-7 WELL #: 1 RRCID -> 104060 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 8587 - 8852

03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	848	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	760	3	4	9	Y	4	5	1			1
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1028	3	4	9	Y	4	2	1			3
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	632	3	2	9	Y	2	2	1			3
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1068	3	2	9	Y	2	3	1			2
*08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	852	3	3	9	Y	3	2	1			3

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-24 WELL #: 1 RRCID -> 104795 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8059 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

THOMPSON FEE WELL #: 16 RRCID -> 105049 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 8588 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-12W UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107681 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8566 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 1 RRCID -> 109547 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 8947 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
*08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-2 WELL #: 2 RRCID -> 109551 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8314 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
*08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-8E UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110054 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8444 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			Y	-0-					-0-
05	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1140	-0-	-480	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			Y	-0-					-0-
*08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9 WELL #: 3 RRCID -> 110449 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8379 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON 29-15 WELL #: 3 RRCID -> 110875 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9056 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 4 RRCID -> 111083 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 8378 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	750	-0-	-180	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	755	-0-	-25	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	758	-0-	-141	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
*08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112414 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 9406 PERF. 8364 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	964	-0-	-493	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	663	-0-	-627	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
*08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 1 RRCID -> 114820 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8412 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 21-2 WELL #: 2 RRCID -> 115219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8733 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			Y	-0-					-0-
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			Y	-0-					-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
*08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 31-13 WELL #: 1 RRCID -> 116130 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9147 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	581	-0-	-139	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31N WELL #: 2 RRCID -> 118678 COMPL. DATE 10/15/1985 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8948 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON 29-15 WELL #: 4 RRCID -> 118912 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9094 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-7S WELL #: 2 RRCID -> 120397 COMPL. DATE 03/02/1986 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8393 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	3	2	9	Y	2	2	1			5
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	216	3	4	9	Y	4	5	1			4
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	290	3	4	9	Y	4	2	1			6
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	306	3	2	9	Y	2	2	1			6
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	3	2	9	Y	2	3	1			5
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-	2	1			3

UNIVERSITY 31-7 WELL #: 1 RRCID -> 120660 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8404 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 38-8 WELL #: 2 RRCID -> 120736 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8459 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1367	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1233	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
05	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1309	3	8	9	Y	7	3	1			4
06	1320	N	1127	-0-	-193	-0-	1123	3	4	9	Y	4	3	1			5
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1243	3	6	9	Y	5	6	1			4
*08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1092	3	4	9	Y	4	3	1			5

HENDERSON M-13 WELL #: 1 RRCID -> 121903 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 9170 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-17 WELL #: 1 RRCID -> 121904 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8757 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1965	-0-	-143	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1755	-0-	-255	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1720	-0-	-326	-0-	1720	3			Y	-0-					-0-
06	1890	N	1626	-0-	-264	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
07	2046	X	1592	-0-	-454	-0-	1592	3			Y	-0-					-0-
08	1953	X	1564	-0-	-389	-0-	1564	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 C RRCID -> 123970 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8665 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
*08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-33 WELL #: 3 RRCID -> 125859 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8781 - 8976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	434 N	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-6 WELL #: 2 RRCID -> 125860 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8277 - 8522

03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
04	1440 N	1084	-0-	-356	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-
05	1457 N	1143	-0-	-314	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
*08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 125930 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8771 - 8926

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 33-15 WELL #: 2 RRCID -> 126032 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8359 - 8515

03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
04	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
05	1116 N	943	-0-	-173	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
06	1110 N	1087	-0-	-23	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
07	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			Y	-0-					-0-
*08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-16 N WELL #: 2 RRCID -> 126285 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 8564 - 8718

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-25 WELL #: 3 RRCID -> 126462 COMPL. DATE 12/06/1987 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7591 - 8069

03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
06	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
*08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-16 WELL #: 2 RRCID -> 126463 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8372 - 8467

03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
04	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
*08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON 37-9 WELL #: 1 RRCID -> 126616 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8393 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	683	3	3	9	Y	3	3	1			4
04	810	N	669	-0-	-141	-0-	665	3	4	9	Y	4	5	1			3
05	682	N	608	-0-	-74	-0-	604	3	4	9	Y	4	2	1			5
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	613	3	2	9	Y	2	2	1			5
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	3	2	9	Y	2	3	1			4
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	494	3	2	9	Y	2	2	1			4

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 2 RRCID -> 127542 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 8936

03	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	1459	3	4	9	Y	4	3	1			5
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1461	3	8	9	Y	7	10	1			2
05	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1454	3	8	9	Y	7	3	1			6
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1694	3	7	9	Y	6	3	1			9
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1638	3	7	9	Y	6	6	1			9
*08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			Y	-0-	3	1			6

UNIVERSITY 33-14E WELL #: 1 RRCID -> 127974 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8409 - 8507

03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-15W WELL #: 3 RRCID -> 130193 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8286 - 8476

03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-8 WELL #: 1 RRCID -> 130349 COMPL. DATE 02/21/1989 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8446 - 8650

03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			Y	-0-					-0-
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-
07	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			Y	-0-					-0-
08	2356	X	1192	-0-	-1164	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-8N UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131161 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8400 - 8593

03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	3	2	9	Y	2	2	1			3
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	362	3	4	9	Y	4	5	1			2
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	456	3	4	9	Y	4	2	1			4
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	429	3	2	9	Y	2	2	1			4
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	3	2	9	Y	2	3	1			3
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	410	3	3	9	Y	3	2	1			4

UNIVERSITY 31-8W WELL #: 3 RRCID -> 131287 COMPL. DATE 06/28/1989 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8334 - 8570

03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON 35-6 WELL #: 1 RRCID -> 132865 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 8478 - 8718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			Y	-0-					-0-
05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
06	1170 N	1041	-0-	-129	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
07	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
*08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 2 RRCID -> 134105 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8472 - 8628

03	682 N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
05	682 N	456	-0-	-226	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	660 N	453	-0-	-207	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 3 RRCID -> 136275 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8518 - 8650

03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
*08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 2 RRCID -> 141690 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8917 - 9170

03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
05	341 N	259	-0-	-82	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
*08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 4 RRCID -> 143212 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8604 - 8770

03	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
06	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
*08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 30 WELL #: 2 RRCID -> 143569 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9136 - 9247

03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
06	300 N	119	-0-	-181	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 1 RRCID -> 147309 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8948 - 9177

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON 30 WELL #: 3 RRCID -> 147310 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9377 - 9399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 2 T RRCID -> 151857 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9189 - 9402

03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
07	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
*08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 5 RRCID -> 152556 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8469 - 8697

03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1411	3	4	9	Y	4	4	1			5
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1257	3	8	9	Y	7	10	1			2
05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1184	3	8	9	Y	7	3	1			6
06	990 N	937	-0-	-53	-0-	933	3	4	9	Y	4	3	1			7
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	972	3	6	9	Y	5	6	1			6
*08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1165	3	4	9	Y	4	3	1			7

HENDERSON 20-1 WELL #: 4 RRCID -> 153201 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8758 - 8880

03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
04	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
*08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 3 RRCID -> 153203 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9047 - 9148

03	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*08	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 6 RRCID -> 153204 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 8618 - 8853

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-18W WELL #: 2 RRCID -> 154510 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 8793 - 8887

03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON 10-11 WELL #: 3 RRCID -> 156492 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8915 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	709	-0-	-128	-0-	708	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	780	N	756	-0-	-24	-0-	750	3	6	9	N	5	5	1			-0-
05	899	N	859	-0-	-40	-0-	855	3	4	9	N	4	2	1			2
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	844	3	2	9	N	2	2	1			2
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	818	3	2	9	N	2	3	1			1
*08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	783	3	2	9	N	2	2	1			1

UNIVERSITY 31-22 WELL #: 2 RRCID -> 156493 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8512 - 8649

03	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 3 RRCID -> 156495 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9225 - 9441

03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 157277 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9165 - 9320

03	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 157281 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9458

03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 32 WELL #: 3 RRCID -> 157284 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9171 - 9293

03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

HENDERSON M-13 WELL #: 4 RRCID -> 158786 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9248 - 9468

03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON 28-16 WELL #: 4 RRCID -> 158787 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9143 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
*08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 8 RRCID -> 158788 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8858 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
*08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159312 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8963 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 160913 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9304 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 5 RRCID -> 160914 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9042 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	450	N	322	-0-	-128	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

HENDERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160915 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8315 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 7 RRCID -> 160985 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8547 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	824	-0-	-75	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
06	870	N	712	-0-	-158	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
*08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON 35-6 WELL #: 9 RRCID -> 164957 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8794 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-
04	600	N	542	-0-	-58	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-

MEADOWS 1003 WELL #: 1 RRCID -> 166744 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8564 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
04	960	N	909	-0-	-51	-0-	909	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	889	-0-	-227	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-

MEADOWS 1004 WELL #: 1 RRCID -> 168994 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8603 - 8611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31 N WELL #: 3 RRCID -> 173007 COMPL. DATE 05/18/1999 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8897 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	1209	3	3	9	Y	3	4	1			1
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1371	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1492	3	8	9	Y	7	3	1			4
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1729	3	4	9	Y	4	3	1			5
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1663	3	6	9	Y	5	6	1			4
*08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1566	3	6	9	Y	5	3	1			6

UNIVERSITY 31-7 N WELL #: 3 RRCID -> 173732 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8325 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	3			N	-0-					-0-
04	870	N	819	-0-	-51	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
*08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31 S WELL #: 4 RRCID -> 173931 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9189 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
05	1023	N	731	-0-	-292	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
*08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-1S WELL #: 3 RRCID -> 178396 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8422 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

HENDERSON 8-10 WELL #: 8 RRCID -> 179545 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8692 - 8837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON 21-2 WELL #: 3 RRCID -> 180453 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8741 - 8777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325 X	2150	-0-	-175	-0-	2139	3	11	9	Y	10	11	1			14
04	2250 X	1969	-0-	-281	-0-	1969	3			Y	-0-					14
05	2325 X	2114	-0-	-211	-0-	2114	3			Y	-0-					14
06	2190 X	2102	-0-	-88	-0-	2102	3			Y	-0-					14
07	2263 X	2106	-0-	-157	-0-	2106	3			Y	-0-					14
08	2139 X	2050	-0-	-89	-0-	2050	3			Y	-0-					14

UNIVERSITY 31-15 E WELL #: 2 RRCID -> 181566 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8125 - 8164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023 N	948	-0-	-75	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
04	930 N	906	-0-	-24	-0-	906	3			Y	-0-					-0-
05	1023 N	965	-0-	-58	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
*08	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-19 WELL #: 1 RRCID -> 181578 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8381 - 8428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
04	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	1017	3			Y	-0-					-0-
05	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-
06	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1169	-0-	1169	1169	1169	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1140	-0-	1140	2309	1140	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-14 E WELL #: 2 RRCID -> 181822 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8134 - 8172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	185	-0-	-94	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
*08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-22NW WELL #: 3 RRCID -> 183397 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8201 - 8229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930 N	865	-0-	-65	-0-	865	3			N	-0-					-0-
04	870 N	839	-0-	-31	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	899 N	867	-0-	-32	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	840 N	835	-0-	-5	-0-	835	3			N	-0-					-0-
07	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
*08	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 4 RRCID -> 183399 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8994 - 9025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418 N	2384	-0-	-34	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
04	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
05	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
06	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
07	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
*08	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-32W WELL #: 3 RRCID -> 183977 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8794 - 8963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116 N	1034	-0-	-82	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
04	1080 N	893	-0-	-187	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
05	1147 N	1046	-0-	-101	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
06	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					-0-
*08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 20-1 WELL #: 5 RRCID -> 183979 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8845 - 8922

03	1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
04	1200 N	1186	-0-	-14	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
05	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
06	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
07	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
*08	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-23SE WELL #: 1 RRCID -> 184157 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8163 - 8294

03	1209 N	1143	-0-	-66	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
04	1110 N	1095	-0-	-15	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
05	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-
06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
*08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-

HENDERSON 28-16 WELL #: 6 RRCID -> 184532 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8936 - 9003

03	961 N	930	-0-	-31	-0-	930	3			N	-0-					-0-
04	900 N	899	-0-	-1	-0-	899	3			N	-0-					-0-
05	992 N	961	-0-	-31	-0-	961	3			N	-0-					-0-
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-5N WELL #: 2 RRCID -> 188565 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8513 - 8534

03	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	434 N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

COX C WELL #: 4 RRCID -> 200371 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8700 - 8869

03	1519 N	1488	-0-	-31	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
04	1470 N	1244	-0-	-226	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
05	1550 N	1322	-0-	-228	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
06	1440 N	1097	-0-	-343	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
*08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208818 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 8868 - 8922

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7529					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 32-16S WELL #: 3 RRCID -> 213317 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8706 - 8900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-32E WELL #: 4 RRCID -> 214982 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8754 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-31S WELL #: 5 RRCID -> 215619 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9026 - 9218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
04	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			Y	-0-					-0-
06	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			Y	-0-					-0-
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
*08	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-33E WELL #: 5 RRCID -> 216800 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8552 - 8651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
*08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-21E WELL #: 3 RRCID -> 217581 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8700 - 8719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992 N	895	-0-	-97	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
04	870 N	868	-0-	-2	-0-	862	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	961 N	899	-0-	-62	-0-	895	3	4	9	Y	4	2	1			2
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	901	3	7	9	Y	6	2	1			6
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	873	3	2	9	Y	2	3	1			5
*08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	820	3	2	9	Y	2	2	1			5

UNIVERSITY 32-18N WELL #: 2 RRCID -> 217828 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 9060 - 9096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 4 RRCID -> 218142 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9007 - 9179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC //CONT.// 697118

UNIVERSITY 31-15W WELL #: 3 RRCID -> 218640 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8204 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	675	-0-	-317	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	840	N	779	-0-	-61	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
*08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 5 RRCID -> 220644 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8211 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
*08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-14 WELL #: 3 RRCID -> 220656 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8452 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2088	-0-	-640	-0-	2076	3	12	9	N	11	12	1			9
04	2640	X	2360	-0-	-280	-0-	2331	3	29	9	N	26	35	1			-0-
05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3093	3	23	9	N	21	12	1			9
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3130	3	23	9	N	21	11	1			19
07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2889	3	13	9	N	12	20	1			11
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	105	3	14	9	N	13	11	1			13

HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 221398 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 8814 - 8979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 9 RRCID -> 221915 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8623 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31-16W WELL #: 3 RRCID -> 232637 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8249 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	137	-0-	-204	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

MEADOWS 15N WELL #: 2 RRCID -> 239176 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8210 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ROCA OPERATING, INC. 722195
UNIVERSITY 31-5 NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 156213 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8450 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-	40	1	19	7	-0-
04	1590	N	1559	-0-	-31	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
*08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-

VINSON EXPLORATION 886105
UNIV. EZ WELL #: 1 RRCID -> 104061 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8379 - 8522

03	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
UNIVERSITY 22 WELL #: 1 RRCID -> 087615 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7115 - 7165

03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 24 WELL #: 1 RRCID -> 094725 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7043 - 7071

03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UNIVERSITY 17 A WELL #: 2 RRCID -> 094724 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7012 - 7044

03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 13 WELL #: 1 RRCID -> 111988 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7056 - 7844

03	403	N	41	-0-	-362	-0-	41	2			N	-0-					9
04	390	N	113	-0-	-277	-0-	113	2			N	-0-					9
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					9
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1084	3	13	9	N	12					21
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	621	3	4	9	N	4					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
PHILLIPS, KEN 663230
STATE "TI" 18-53 WELL #: 1 RRCID -> 068906 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	193	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2021

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
UNIVERSITY "15" WELL #: 1 RRCID -> 120155 COMPL. DATE 01/26/1986 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6914 - 6942

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "D" WELL #: 3 RRCID -> 185776 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6896 - 6942

03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					21
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					21
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					21
06	960	N	731	-0-	-229	-0-	731	3			N	-0-					21
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					21
08	899	N	825	-0-	-74	-0-	825	3			N	-0-					21

UNIVERSITY "E" WELL #: 1 RRCID -> 189179 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6862 - 6926

03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-	35	1			43
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					43
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					43
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					43
07	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	3			N	-0-					43
08	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					43

TANKERSLEY WELL #: 1 RRCID -> 191242 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6826 - 6886

03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-	88	1			26
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					26
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					26
06	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	3			N	-0-					26
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					26
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					26

UNIVERSITY WELL #: 105 RRCID -> 192764 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6824

03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					47
04	540	N	354	-0-	-186	-0-	353	3	1	9	N	1					48
05	279	N	85	-0-	-194	-0-	85	3			N	-0-					48
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	675	3	3	9	N	3					51
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	648	3	8	9	N	7					58
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	596	3	8	9	N	7					65

WALES WELL #: 108 RRCID -> 193336 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6813 - 6865

03	217	N	59	-0-	-158	-0-	59	3			N	-0-					21
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					21
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					21
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					21
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					21
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					21

UNIVERSITY 53 (CANYON) //CONT.// 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UPP OPERATING, LLC 875310
UNIVERSITY 53-21B WELL #: 1 RRCID -> 093359 COMPL. DATE 04/19/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7140 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					8
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					8
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					8
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					8
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					8
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					8

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
UNIVERSITY -24- WELL #: 2 RRCID -> 111818 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7038 - 7068

03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "54-4" WELL #: 1 RRCID -> 264167 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7120 - 7189

03	1829	N	1377	-0-	-452	-0-	1377	3			N	-0-					54
04	1650	N	1295	-0-	-355	-0-	1295	3			N	-0-					54
05	1829	N	1309	-0-	-520	-0-	1309	3			N	-0-					54
06	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	1225	3			N	-0-					54
07	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	1125	3			N	-0-					54
08	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	1054	3			N	-0-					54

UNIVERSITY 54 (CANYON) 92630 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "54-6" WELL #: 1 RRCID -> 245507 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7177 - 7207

03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					105
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					105
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					105
06	690	N	594	-0-	-96	-0-	594	2			N	-0-					105
07	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	2			N	-0-					105
08	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	2			N	-0-					105

UPTON RANCH (CANYON) 92716 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
RANCHERS RESOURCES INC. 690557
UPTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 116012 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4295 - 4301

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPTON, H. C. WELL #: 4401 RRCID -> 218571 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4474 - 4488

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V. I. P. (CLEAR FORK) 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC 041519

PIERCE, ADA WELL #: 1 RRCID -> 042862 COMPL. DATE 09/15/1967 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2090 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE 105 WELL #: 1 RRCID -> 048605 COMPL. DATE 11/23/1967 TOTAL DEPTH 2580 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE 43 WELL #: 1 RRCID -> 048606 COMPL. DATE 01/29/1968 TOTAL DEPTH 2464 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. STATE A WELL #: 1 U RRCID -> 053772 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	DLQ G-10		433	-0-	433	1122	433	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		386	-0-	386	1508	386	2			Y	-0-					-0-
05	1700	N	392	-0-	-1308	200	392	2			Y	-0-					-0-
06	467	N	267	-0-	-200	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
*07	340	X	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 054378 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	DLQ G-10		209	-0-	209	542	209	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		186	-0-	186	728	186	2			Y	-0-					-0-
05	917	N	189	-0-	-728	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. -A- WELL #: 5 RRCID -> 062729 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	DLQ G-10		188	-0-	188	489	188	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		168	-0-	168	657	168	2			Y	-0-					-0-
05	828	N	171	-0-	-657	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
*07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PIERCE, V. I. STATE -A- WELL #: 4 C RRCID -> 062953 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

03	DLQ G-10		165	-0-	165	429	165	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		147	-0-	147	576	147	2			Y	-0-					-0-
05	726	N	150	-0-	-576	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
PIERCE, V. I. STATE "A" WELL #: 5 C RRCID -> 076784 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2271 - 2305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	206	-0-	206	534	206	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	183	-0-	183	717	183	2		Y	-0-			-0-
05	903 N	186	-0-	-717	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
*07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 13 RRCID -> 143806 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 2260 - 2278

03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIERCE "A", V.I. WELL #: 9 U RRCID -> 145666 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 2215 - 2555

03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
*07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIERCE STATE "A" V. I. WELL #: 10 U RRCID -> 145948 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2256 - 2272

03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
*07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
CHILDRESS, C. C. WELL #: 201 U RRCID -> 050652 COMPL. DATE 04/14/1971 TOTAL DEPTH 6985 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 1 RRCID -> 052210 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2012 - 2434

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
PIERCE, V. I. WELL #: 1043 U RRCID -> 052449 COMPL. DATE 07/15/1971 TOTAL DEPTH 6546 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHILDRESS C "101D" WELL #: 1 C RRCID -> 063178 COMPL. DATE 09/09/1968 TOTAL DEPTH 6631 PERF. N/A

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIERCE-STATE 106 WELL #: 1 RRCID -> 165086 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 2225 - 2270

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIERCE, V. I. 44 WELL #: 3 RRCID -> 190243 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 2167 - 2212

03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-
*08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
PIERCE-GULF WELL #: 1 RRCID -> 046976 COMPL. DATE 02/11/1968 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

03	248 N	152	-0-	-96	-0-	152	3		N	-0-			98
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			98
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			98
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			98
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			98
*08	248 N	33	-0-	-215	-0-	33	3		N	-0-			98

PIERCE, V. I. WELL #: 3 RRCID -> 047043 COMPL. DATE 03/24/1968 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
*08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3		N	-0-			-0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
PIERCE, VICTOR WELL #: 2 C RRCID -> 048607 COMPL. DATE 02/05/1968 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAUGHN 93264 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
VAUGHN, ISABEL -G- WELL #: 97 RRCID -> 276281 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 1422 PERF. 1222 - 1335

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41109			N	NO RPT			-0-

VAUGHN (CLEARFORK) 93264 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
KDM PRODUCTION CO 452995
VAUGHN "85" WELL #: 1 RRCID -> 088465 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3310 - 3338

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAUGHN, N. (ELLENBURGER) 93266 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
RED STAG OPERATING, LLC 697118
VAUGHAN 83 WELL #: 3 RRCID -> 200341 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7619

03	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	4	Y	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

VELREX (CANYON SAND) 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
HENDERSON, R. L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 019380 COMPL. DATE 11/22/1961 TOTAL DEPTH 7202 PERF. N/A

03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-			-0-
04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-			-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-			-0-
08	248 N	246	-0-	-2	-0-	246	3	N	-0-			-0-

HENDERSON, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 034431 COMPL. DATE 10/30/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. N/A

03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-			-0-
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-			-0-
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-			-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3	N	-0-			-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-			-0-
*08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-			-0-

VELREX (CANYON SAND) //CONT.// 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
HENDERSON, R. L. D WELL #: 1X RRCID -> 082549 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6326 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1450	3	2	9	N	2					116
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1547	3	3	9	N	3					119
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1237	3	7	9	N	6					125
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1459	3	7	9	N	6					131
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1681	3	8	9	N	7					138
*08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1663	3	3	9	N	3					141

HENDERSON, R. L. WELL #: 2X RRCID -> 092434 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6370 - 6382

03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
DUFF WELL #: 1079G RRCID -> 091614 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5516 - 5815

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TXP, INCORPORATED 875395
HENDERSON, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 035686 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

03	930	N	365	-0-	-565	-0-	365	2			N	-0-					5
04	870	N	493	-0-	-377	-0-	493	2			N	-0-					5
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					5
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	877	2	1	9	N	1					6
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					6
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	742	2	9	9	N	8					14

HENDERSON, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 053695 COMPL. DATE 09/24/1972 TOTAL DEPTH 7261 PERF. N/A

03	620	N	342	-0-	-278	-0-	342	2			N	-0-					15
04	600	N	461	-0-	-139	-0-	461	2			N	-0-					15
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	530	2	1	9	N	1					16
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	820	2	1	9	N	1					17
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	N	1					18
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	694	2	25	9	N	23					41

HENDERSON, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 081185 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6502 - 6629

03	1178	N	501	-0-	-677	-0-	471	2	30	9	N	27					151
04	1170	N	646	-0-	-524	-0-	635	2	11	9	N	10					161
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	731	2	8	9	N	7					168
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					168
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					168
*08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					168

VELREX (CANYON SAND) //CONT.// 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
ELDORADO WELL #: 1 RRCID -> 056989 COMPL. DATE 11/29/1973 TOTAL DEPTH 6609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-

VELREX (CISCO 6260) 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WILLIAMS "1157" WELL #: 1 RRCID -> 078414 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6305 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS "1203" WELL #: 1 RRCID -> 078449 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6377 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

WILLIAMS "1157" WELL #: 3 RRCID -> 183386 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6371 - 6485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

MEADOR, T. C. 556547
MEADOR, T. C. WELL #: 9 RRCID -> 075364 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4687	X	2001	-0-	-2686	-0-	36	1	1965	3	N	-0-					152
04	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	36	1	1476	3	N	-0-					152
05	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					152
06	944	X	944	-0-	-0-	-0-	36	1	908	3	N	-0-					152
07	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	36	1	7476	3	N	-0-					152
*08	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	36	1	3465	3	N	-0-					152

THP OPERATING LLC 857147
MEADOR "A" WELL #: 4 RRCID -> 207216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6350 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					73
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					73
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					73
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					73
*07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					73
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					73

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
THP OPERATING LLC //CONT.// 857147
MEADOR "A" WELL #: 6 RRCID -> 208506 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6722 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	286	2	7	9	Y	6					6
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	2	3	9	Y	3					9
*07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					9
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					9

MEADOR, T.C. WELL #: 7 RRCID -> 209316 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6532 - 6635

03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	126	2	58	9	Y	53					53
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	103	2	24	9	Y	22					75
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	115	2	45	9	Y	41					116
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	400	2	26	9	Y	24	122	1			18
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					18
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					18

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
WILLIAMS, PEARL 1203 WELL #: 1 RRCID -> 170153 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6436 - 6461

03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					41
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					41
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					41
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					41
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					41
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					41

WILLIAMS, PEARL "1203 B" WELL #: 3 RRCID -> 179200 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6359 - 6521

03	1023	N	913	-0-	-110	-0-	913	3			N	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
*08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, PEARL "1203" WELL #: 2 RRCID -> 184163 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6434 - 6460

03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					99
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					99
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					99
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	3			N	-0-					99
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					99
*08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					99

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215
WILLIAMS, R. S. A WELL #: 5 RRCID -> 080373 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 6354 - 6502

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					23
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
WEST INLAND ENERGY, INC. //CONT.// 910215
WILLIAMS, R. S. A WELL #: 6 RRCID -> 166757 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6339 - 6493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	414					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	414					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	414					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	414					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	414					N	NO RPT					-0-

VELREX (HENDERSON) 93410 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
ROACH "50" WELL #: 6 RRCID -> 141591 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6471 - 6615

03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-				-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	1	1	288	3	Y	-0-				-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	3	Y	-0-				-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	1	1	360	3	Y	-0-				-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	1	1	392	3	Y	-0-				-0-
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	1	1	445	3	Y	-0-				-0-

HGN OPERATING I, LLC 383323
HENDERSON, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 158278 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A

03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	825	3	7	9	N	6				158
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	785	3	9	9	N	8				166
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	726	3	21	9	N	19				185
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	791	3	34	9	N	31				216
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	790	3	44	9	N	40	176	1		80
*08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	769	3	37	9	N	34				114

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
CASE 57 WELL #: 4 RRCID -> 170066 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6469 - 6544

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84

VELREX (HENDERSON UPPER) 93410 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC. 130432
HENDERSON, R. L. "60" WELL #: 1 RRCID -> 135895 COMPL. DATE 08/08/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6065 - 6236

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				92
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				92
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				92
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				92
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				92
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				92

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
FIFTY ONE WELL #: 2 RRCID -> 159751 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6499 - 6576

03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1918	3	31	9	Y	28				110
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1791	3	23	9	Y	21				131
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1978	3	26	9	Y	24				155
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1828	3	20	9	Y	18	120	1		53
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1869	3	24	9	Y	22				75
08	2015	N	1813	-0-	-202	-0-	1794	3	19	9	Y	17				92

VELREX (HENDERSON UPPER) //CONT.// 93410 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
RUTH C WELL #: 1 RRCID -> 159752 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6409 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	469	3	20	9	N	18					146
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	432	3	42	9	N	38	150	1			34
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	639	3	20	9	N	18					52
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	570	3	17	9	N	15					67
07	496	N	425	-0-	-71	-0-	415	3	10	9	N	9					76
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	579	3	20	9	N	18					94

FIFTY ONE WELL #: 3 RRCID -> 181749 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6418 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	189	3	9	9	N	8					47
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	176	3	8	9	N	7					54
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	195	3	9	9	N	8					62
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	180	3	6	9	N	5	47	1			20
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	184	3	7	9	N	6					26
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	176	3	6	9	N	5					31

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
DEAL 33 WELL #: A 3 RRCID -> 138255 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6642 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS "1229" WELL #: 1 RRCID -> 139132 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6734 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					113
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					113
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					113
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			Y	-0-					113
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					113
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					113

VELREX (WOLFCAMP) 93410 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
LUX WELL #: 1 RRCID -> 119089 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5344 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	296	2	9	9	N	8					50
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	318	2	13	9	N	12					62
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	162	2	6	9	N	5					67
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	329	2	3	9	N	3					70
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	327	2	6	9	N	5					75
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	380	2	3	9	N	3					78

CASE WELL #: 3 RRCID -> 141229 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5501 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	330	2	6	9	N	5					165
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	291	2	9	9	N	8					173
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	126	2	4	9	N	4					177
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	297	2	7	9	N	6					183
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					183
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	291	2	2	9	N	2					185

VELREX, SW. (CANYON) 93416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HENDERSON NATURAL RES, L.L.C. 377082
CASE, J. I. WELL #: 1 C RRCID -> 037274 COMPL. DATE 10/05/1965 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 N	63	-0-	-278	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					121
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					121
05	248 N	116	-0-	-132	-0-	1	1	115	2	Y	-0-					121
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	2	Y	-0-					121
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	Y	-0-					121
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	2	Y	-0-					121

CASE, J. I. WELL #: 2 C RRCID -> 038273 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6644 - 6662

03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					54
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					54
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					54
06	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2			Y	-0-					54
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					54
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					54

RWA, LLC 687608
DE LONG WELL #: 1 RRCID -> 036272 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B DENY	10	-0-	10	10	10	1			N	-0-					-0-
07	14B DENY	10	-0-	10	20	10	1			N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-

DE LONG, A. B. WELL #: 1 H RRCID -> 039922 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 6616

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
06	126 X	6	-0-	-120	-0-	6	1			N	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELREX, SW. (PENN. CONGL.) 93416 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
HENDERSON NATURAL RES, L.L.C. 377082
CASE, J. I. WELL #: 1 T RRCID -> 037609 COMPL. DATE 11/23/1965 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELREX, SW. (WOLFCAMP) 93416 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED 875395
MEADOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 212952 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5232 - 5262

03	775 N	346	-0-	-429	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VENADO (WOLFCAMP) 93438 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 067343 COMPL. DATE 02/01/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
*08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-

VERIBEST (HARKEY) 93573 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
LOW-END OIL LLC 510360
JOHNSON, J. WILLIS "A" WELL #: RRCID -> 216778 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 4742 PERF. 4334 - 4342

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			230
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			230
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			230
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			230
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			230
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			230

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2017

W. J. B. (CANYON) 94314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
THOMSON, THAD A., JR., ET AL -C- WELL #: 1 RRCID -> 047769 COMPL. DATE 01/16/1970 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

03	310 N	120	-0-	-190	-0-	120	2		N	-0-			-0-
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2		N	-0-			-0-
05	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	2		N	-0-			-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
07	341 N	194	-0-	-147	-0-	194	2		N	-0-			-0-
08	248 N	168	-0-	-80	-0-	168	2		N	-0-			-0-

THOMSON, THAD A. ETAL -E- WELL #: 1 RRCID -> 053009 COMPL. DATE 09/15/1971 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A

03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			66
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			66
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			66
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			66
07	372 N	144	-0-	-228	-0-	144	2		N	-0-			66
08	186 N	19	-0-	-167	-0-	19	2		N	-0-			66

THOMSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097346 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5787 - 5818

03	341 N	119	-0-	-222	-0-	119	2		N	-0-			-0-
04	450 N	389	-0-	-61	-0-	389	2		N	-0-			-0-
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
*08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			-0-

W.O.D. (CANYON) 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
LIN WELL #: 1 RRCID -> 084348 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6755 - 6788

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			20
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			20
*08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			20

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865

LIN A WELL #: 2 RRCID -> 085021 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6759 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	464	3	2	9	N	2					35
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	424	3	1	9	N	1					36
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	3	1	9	N	1					37
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	437	3	1	9	N	1					38
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	402	3	3	9	N	3					41
08	434	N	283	-0-	-151	-0-	282	3	1	9	N	1					42

LIN C WELL #: 1 RRCID -> 091035 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6731 - 6765

03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	429	3	4	9	N	4					131
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	375	3	7	9	N	6					137
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	3	2	9	N	2					139
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	380	3	3	9	N	3					142
07	403	N	327	-0-	-76	-0-	321	3	6	9	N	5					147
08	372	N	244	-0-	-128	-0-	240	3	4	9	N	4					151

LIN "AX WELL #: 1 RRCID -> 098884 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6906 - 6936

03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					79
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					79
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					79
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					79
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					79
08	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	3			N	-0-					79

LIN "E" WELL #: 1 RRCID -> 100286 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6927 - 6957

03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
08	465	N	308	-0-	-157	-0-	308	3			N	-0-					-0-

LIN "F" WELL #: 1 RRCID -> 105334 COMPL. DATE 04/25/1983 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6789 - 6965

03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	3			N	-0-					-0-

LIN G WELL #: 1 RRCID -> 110878 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7036 - 7052

03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					41
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					41
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					41
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					41
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					41
08	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	3			N	-0-					41

LIN H WELL #: 1 RRCID -> 128013 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6876 - 6900

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865

LIN "I" WELL #: 1 RRCID -> 130714 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7042 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-					-0-

LIN B WELL #: 1 RRCID -> 131038 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6521 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	256	3	11	9	N	10					52
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	229	3	9	9	N	8					60
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	242	3	11	9	N	10					70
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	251	3	8	9	N	7					77
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	248	3	10	9	N	9					86
08	248	N	180	-0-	-68	-0-	174	3	6	9	N	5					91

LIN "K" WELL #: 1 RRCID -> 136244 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6899 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					174
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					174
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

LIN L WELL #: 1 RRCID -> 143221 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6746 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					17
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					17
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					17
06	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	3			N	-0-					17
07	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	3			N	-0-					17
08	682	N	475	-0-	-207	-0-	475	3			N	-0-					17

LIN AY WELL #: 1 RRCID -> 143222 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 6905 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					51
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

LIN AZ WELL #: 1 RRCID -> 143416 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6568 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	365	3	7	9	Y	6					79
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	356	3	7	9	Y	6					85
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	381	3	7	9	Y	6					91
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	3	3	9	Y	3					94
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	329	3	4	9	Y	4					98
08	372	N	236	-0-	-136	-0-	234	3	2	9	Y	2					100

LIN H WELL #: 2 RRCID -> 175075 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6895 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	622	3	18	9	N	16	167	1			35
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	599	3	21	9	N	19					54
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	603	3	20	9	N	18					72
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	555	3	19	9	N	17					89
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	553	3	14	9	N	13					102
08	496	N	446	-0-	-50	-0-	439	3	7	9	N	6					108

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
LIN AY WELL #: 2 RRCID -> 185191 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6814 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	316	3	4	9	Y	4					51
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	278	3	3	9	Y	3					54
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	289	3	3	9	Y	3					57
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	Y	2					59
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	212	3	3	9	Y	3					62
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	3	2	9	Y	2					64

WALKER-GRANT (STRAWN) 94766 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCCULLOCH
WALKER, LARRY W. 892645
WALKER, GILLIE WELL #: 1 RRCID -> 019042 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2476 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDLAW THREE (WOLFCAMP 5800) 95215 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
WALBET, INC. 891734
WARDLAW A WELL #: 1 RRCID -> 069532 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	630	N	540	-0-	-90	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	630	N	520	-0-	-110	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

WATSON RANCH (CANYON) 95495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ARLEDGE WELL #: 1016 RRCID -> 104062 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 15621 PERF. 4664 - 5344

03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE STATE WELL #: 2 RRCID -> 168461 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3576 - 4330

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4102 RRCID -> 168663 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3334 - 3352

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON RANCH (CANYON) //CONT.// 95495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE RANCHES WELL #: 1701 RRCID -> 169981 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4958 - 5977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST BAY (HARKEY SAND) 96498 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SMC OIL & GAS, INC. 789634
ARROTT, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 145922 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5354 - 5362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104

WHITEHEAD (ELLENBURGER) 96929 190 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC 875310
SUDDERTH, J.F. & M.E. "D" WELL #: 3 RRCID -> 153687 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 9562 - 9684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 1SW RRCID -> 210189 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC 041519
GRANGER BLUFF WELL #: 1101 RRCID -> 174175 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8557 - 8639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			2
04	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			2
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			2
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			2
*07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-			2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

GRANGER BLUFF "A" WELL #: 4201 RRCID -> 175422 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8556 - 8616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BRP ENERGY, LLC //CONT.// 041519
GRANGER BLUFF "A" WELL #: 4202 RRCID -> 177685 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8739 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANGER BLUFF WELL #: 1102 RRCID -> 180217 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8644 - 8700

03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
*07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CYCLONE EXPLORATION, INC. 195844
VALLIANT, LEE ROY WELL #: 1 RRCID -> 112683 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8214 - 8271

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
NICKS, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 141127 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8302 - 8943

03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	87	1	634	3	N	-0-					-0-
*04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
GLASSCOCK, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 018653 COMPL. DATE 03/15/1962 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8680 - 8684

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 1 RRCID -> 018849 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH 9598 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

HILL, WESS WELL #: 2 RRCID -> 034939 COMPL. DATE 12/28/1964 TOTAL DEPTH 8760 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 5 RRCID -> 076276 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 8791 PERF. N/A

03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	810	N	493	-0-	-317	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 126617 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8688 - 8808

03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, T.E. WELL #: 3 RRCID -> 127378 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8676 - 8824

03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 6 RRCID -> 128365 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8496 - 8770

03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK, T. E. "14" WELL #: 4 RRCID -> 128474 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8828 - 8944

03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	332	-0-	332	332	332	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	332					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	332					N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 8 RRCID -> 130351 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7081 - 8473

03	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641

HILL, WES WELL #: 9 RRCID -> 130352 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 8213 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	201	-0-	-171	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 10 RRCID -> 186355 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8290 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 11 RRCID -> 192589 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8430 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	720	N	595	-0-	-125	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
*08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 12 RRCID -> 197847 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8519 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
04	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
*08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 13 RRCID -> 204281 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8588 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	2078	-0-	-123	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	1956	-0-	-384	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1279	-0-	-1480	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	770	-0-	-1989	-0-	770	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 14 RRCID -> 204282 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8284 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	539	-0-	-174	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	540	N	465	-0-	-75	-0-	465	2			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 4 RRCID -> 205458 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8545 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	318	-0-	-882	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	992	N	616	-0-	-376	-0-	616	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	580	-0-	-470	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, WESS WELL #: 16 RRCID -> 207539 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8402 - 8870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 N	328	-0-	-106	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	600 N	443	-0-	-157	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
08	1116 N	1037	-0-	-79	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

HILL, WESS WELL #: 15 RRCID -> 207540 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8547 - 8996

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT					-0-

STRAWN PETROLEUM OPERATING, LLC 825820
ALDWELL RANCH WELL #: 1701 RRCID -> 074482 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 077845 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 6981 - 7144

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2203 RRCID -> 085953 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8467 - 8602

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
ALFORD, MARGARET F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 065892 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	2	1	819	2	N	-0-					-0-
05	837 N	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-					-0-
06	810 N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	837 N	826	-0-	-11	-0-	5	1	821	2	N	-0-					-0-
*08	828 N	828	-0-	-0-	-0-	33	1	795	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 066555 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-

RENFRO, BETTY FAYE -C- WELL #: 1 RRCID -> 066602 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	513	-0-	-107	-0-	40	1	472	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	630	N	398	-0-	-232	-0-	32	1	366	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	713	N	631	-0-	-82	-0-	52	1	579	3	Y	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	52	1	553	3	Y	1					1
							1	9									
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	51	1	572	3	Y	-0-					1
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	51	1	561	3	Y	-0-	1	1			-0-

JOHANSEN, MARJORY R. WELL #: 1 RRCID -> 067258 COMPL. DATE 07/10/1976 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

SUDDERTH, J. F. & M. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 067279 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8868 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	112	1	671	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	633	-0-	-27	-0-	61	1	572	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	646	-0-	-98	-0-	76	1	570	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	634	-0-	-86	-0-	90	1	544	2	Y	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	123	1	657	2	Y	-0-					-0-
*08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	119	1	587	2	Y	-0-					-0-

BEASELY, JAKE TRUST OPERAT. AREA WELL #: 1 RRCID -> 068674 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 9401 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	696	-0-	-327	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	930	N	495	-0-	-435	-0-	1	1	494	2	N	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	5	1	851	2	N	-0-					-0-
*08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	67	1	1601	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 1 RRCID -> 069028 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1150	-0-	-276	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
*08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 1 RRCID -> 069153 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 1 RRCID -> 069581 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 8990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	43	1	737	3	Y	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	48	1	742	3	Y	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	62	1	738	3	Y	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	56	1	701	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	791	-0-	-15	-0-	62	1	729	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	792	-0-	-14	-0-	63	1	729	3	Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 069582 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

KARNES, W.H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 069744 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 9960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 6 RRCID -> 070569 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	24	1	409	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	426	-0-	-24	-0-	26	1	400	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	35	1	412	3	Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	31	1	393	3	Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	34	1	401	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	34	1	397	3	Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 073212 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 3 RRCID -> 073213 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 8780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	750	-0-	-118	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
*08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073455 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	918	-0-	-167	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	878	-0-	-202	-0-	3	1	875	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	865	-0-	-282	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	899	N	886	-0-	-13	-0-	6	1	880	2	N	-0-					-0-
*08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	36	1	862	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "D" WELL #: 2 RRCID -> 081584 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8520 - 8584

03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 3 RRCID -> 081605 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8732 - 8780

03	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A WELL #: 1 RRCID -> 082602 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8720 - 8761

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP B WELL #: 1 RRCID -> 084474 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8739 - 8781

03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	2	N	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	N	-0-					-0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP A WELL #: 2 RRCID -> 084583 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8523 - 8554

03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	2	N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	2	N	-0-					-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	N	-0-					-0-

SUDDERTH, J. F. & M. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 085100 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8790 - 9074

03	1209	N	736	-0-	-473	-0-	105	1	631	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	106	1	999	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	134	1	997	2	Y	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	134	1	807	2	Y	-0-					-0-
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	184	1	987	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	176	1	870	2	Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN, JACK "D" WELL #: 1 RRCID -> 086156 COMPL. DATE 01/31/1980 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8673 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 4 RRCID -> 086893 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8508 - 8577

03	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	272	-0-	-148	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	249	-0-	-247	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	221	-0-	-199	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

ALFORD, MARGARET F. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086962 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8522 - 8755

03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	1	1	326	2	N	-0-					-0-
05	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	2	1	314	2	N	-0-					-0-
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 3 RRCID -> 088027 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 9071 PERF. 8676 - 8686

03	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	70	-0-	-80	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U WELL #: 1 RRCID -> 088663 COMPL. DATE 07/08/1980 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8458 - 8770

03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	4	1	1349	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	8	1	1312	2	N	-0-					-0-
*08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	54	1	1290	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U "B" WELL #: 1 RRCID -> 088664 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 8410 - 8701

03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	1	1	307	2	N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	2	1	248	2	N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	10	1	232	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 088814 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 8478 - 8494

03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 089067 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 8503 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1999	-0-	-11	-0-	6	1	1993	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	1943	-0-	-351	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1914	-0-	-156	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1967	-0-	-110	-0-	12	1	1955	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	78	1	1864	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN RANCH "A" WELL #: 69 RRCID -> 114397 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8644 - 8895

03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	2	1	555	2	N	-0-					-0-
05	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	589	N	536	-0-	-53	-0-	3	1	533	2	N	-0-					-0-
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	22	1	514	2	N	-0-					-0-

JOHANSEN "A" WELL #: 80 RRCID -> 117470 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8642 - 8759

03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "G" WELL #: 99 RRCID -> 117734 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8627 - 8985

03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					-0-
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	2184	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 71 RRCID -> 118135 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8564 - 8965

03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "F" WELL #: 100 RRCID -> 118522 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8090 - 8098

03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	475	-0-	-331	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

NOBLES RANCH "B" WELL #: 76 RRCID -> 118583 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8740 - 9072

03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
*08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRISS BROS. RANCH "C" WELL #: 77 RRCID -> 118584 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8528 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "H" WELL #: 102 RRCID -> 119090 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8569 - 8940

03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "I" WELL #: 101 RRCID -> 119091 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8575 - 8898

03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "A" WELL #: 118 RRCID -> 120121 COMPL. DATE 01/13/1986 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8715 - 8965

03	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

NOBLES RANCH "C" WELL #: 119 RRCID -> 120122 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8611 - 9011

03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "B" WELL #: 120 RRCID -> 120439 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8744 - 9406

03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

JOHANSEN "D" WELL #: 125 RRCID -> 121933 COMPL. DATE 07/04/1986 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8580 - 8818

03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JOHANSEN "C" WELL #: 124 RRCID -> 122488 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8621 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

BEASLEY RANCH "A" WELL #: 73 RRCID -> 122815 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8683 - 8778

03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	2	1	639	2	N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	4	1	659	2	N	-0-					-0-
08	713	N	536	-0-	-177	-0-	22	1	514	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN RANCH "B" WELL #: 74 RRCID -> 122991 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8442 - 8992

03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	2	N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	2	1	238	2	N	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	10	1	234	2	N	-0-					-0-

MCMULLEN "D" WELL #: 111 RRCID -> 123974 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8473 - 8709

03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	2	1	550	2	N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	4	1	555	2	N	-0-					-0-
08	620	N	522	-0-	-98	-0-	21	1	501	2	N	-0-					-0-

BEASLEY RANCH "C" WELL #: 138 RRCID -> 124070 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8733 - 8897

03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	1	1	250	2	N	-0-					-0-
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	246	2	N	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	2	N	-0-					-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" UNIT WELL #: 89 RRCID -> 124071 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 8615 - 8805

03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	5	1	1810	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1790	-0-	-163	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	12	1	1840	2	N	-0-					-0-
*08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	75	1	1792	2	N	-0-					-0-

BROWN RANCH "A" WELL #: 139 RRCID -> 124556 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8830 - 9086

03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MCMULLEN "E" WELL #: 137 RRCID -> 124722 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8418 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	505	-0-	-208	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	3	1	968	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	737	-0-	-38	-0-	5	1	732	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	726	-0-	-49	-0-	29	1	697	2	Y	-0-					-0-

BEASLEY "B" WELL #: 109 RRCID -> 124723 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8781 - 9005

03	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	3	1	1150	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	7	1	1136	2	N	-0-					-0-
*08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	46	1	1097	2	N	-0-					-0-

NOBLES RANCH "D" WELL #: 121 RRCID -> 125005 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8563 - 9067

03	1550	X	1420	-0-	-130	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
04	1440	X	1310	-0-	-130	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
05	1581	X	1286	-0-	-295	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
06	1380	X	1256	-0-	-124	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
*08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-

ALFORD "B" WELL #: 110 RRCID -> 125082 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8580 - 8781

03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	2	1	587	2	N	-0-					-0-
05	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	620	N	578	-0-	-42	-0-	4	1	574	2	N	-0-					-0-
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	23	1	540	2	N	-0-					-0-

MCMULLAN "F" WELL #: 145 RRCID -> 125152 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8591 - 8746

03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	1	1	403	2	N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	2	1	366	2	N	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	14	1	344	2	N	-0-					-0-

BEASLEY "D" WELL #: 151 RRCID -> 125310 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8928 - 9370

03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	1	1	170	2	N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	1	1	115	2	N	-0-					-0-
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	6	1	145	2	N	-0-					-0-

BROWN RANCH "B" WELL #: 146 RRCID -> 125543 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8753 - 9167

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRIS BROTHERS RANCH "L" WELL #: 147 RRCID -> 125658 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8751 - 9344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
04	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
05	279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
*08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

ALFORD "D" WELL #: 157 RRCID -> 125659 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8672 - 8838

03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	1	1	394	2	N	-0-					-0-
05	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	3	1	402	2	N	-0-					-0-
08	403 N	402	-0-	-1	-0-	16	1	386	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "M" WELL #: 148 RRCID -> 126286 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8621 - 9250

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD "C" WELL #: 149 RRCID -> 126287 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8727 - 9012

03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	1	1	191	2	N	-0-					-0-
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186 N	151	-0-	-35	-0-	1	1	150	2	N	-0-					-0-
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	6	1	152	2	N	-0-					-0-

ALFORD "E" WELL #: 161 RRCID -> 126464 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8876 - 9087

03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	2	1	617	2	N	-0-					-0-
05	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	4	1	598	2	N	-0-					-0-
*08	610 N	610	-0-	-0-	-0-	25	1	585	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH "N" WELL #: 162 RRCID -> 127250 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 8808 - 9141

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFORD RANCH "F" WELL #: 164 RRCID -> 128334 COMPL. DATE 07/17/1988 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9015 - 9524

03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	N	-0-					-0-
*08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BEASLEY RANCH "F" WELL #: 169 RRCID -> 128364 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9021 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	4	1	1320	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1272	-0-	-48	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	8	1	1315	2	N	-0-					-0-
*08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	54	1	1271	2	N	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "K" WELL #: 126 RRCID -> 128802 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8467 - 8858

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

SUDDERTH "B" WELL #: 72 RRCID -> 129270 COMPL. DATE 06/26/1988 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9049 - 9379

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH G WELL #: 9902 RRCID -> 149175 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8686 - 8892

03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

MORRISS BROS. RANCH L WELL #: 1472 RRCID -> 150953 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8780 - 8863

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "C" WELL #: 5 RRCID -> 150954 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8538 - 8940

03	961	N	876	-0-	-85	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	925	-0-	-35	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	903	-0-	-151	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
*08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH "I" WELL #: 1012 RRCID -> 151146 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8636 - 9180

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRIS BROTHERS "E" WELL #: 103 RRCID -> 154398 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8600 - 8847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 802 RRCID -> 161092 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8375 - 8508

03	981 N	981	-0-	-0-	-0-	54	1	927	3	Y	-0-					-0-
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	57	1	888	3	Y	-0-					-0-
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	73	1	862	3	Y	-0-					-0-
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	78	1	975	3	Y	-0-					-0-
07	992 N	700	-0-	-292	-0-	55	1	645	3	Y	-0-					-0-
08	930 N	729	-0-	-201	-0-	58	1	671	3	Y	-0-					-0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND G U WELL #: 2 RRCID -> 162588 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 8764

03	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
04	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	8	1	2596	2	N	-0-					-0-
05	2697 N	2378	-0-	-319	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
06	2790 N	2467	-0-	-323	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
07	2697 N	2428	-0-	-269	-0-	15	1	2413	2	N	-0-					-0-
08	2387 N	2384	-0-	-3	-0-	96	1	2288	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 162693 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8369 - 8534

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMULLEN RANCH "B" WELL #: 7402 RRCID -> 164215 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7762 - 8760

03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	3	1	1042	2	N	-0-					-0-
05	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	1080 N	1010	-0-	-70	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	963	-0-	-122	-0-	6	1	957	2	N	-0-					-0-
08	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	41	1	974	2	N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 4 RRCID -> 164216 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8618 - 8678

03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	34	1	593	3	N	-0-					-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	523	3	N	-0-					-0-
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	47	1	557	3	N	-0-					-0-
06	540 N	445	-0-	-95	-0-	33	1	412	3	N	-0-					-0-
07	558 N	527	-0-	-31	-0-	41	1	486	3	N	-0-					-0-
*08	570 N	570	-0-	-0-	-0-	45	1	525	3	N	-0-					-0-

MCMULLEN "E" WELL #: 1372 RRCID -> 165860 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8602 - 8764

03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	4	1	1286	2	N	-0-					-0-
05	1364 N	1263	-0-	-101	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	9	1	1360	2	N	-0-					-0-
*08	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	53	1	1253	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MCMULLAN RANCH "A" WELL #: 6902 RRCID -> 166291 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8470 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	930	N	856	-0-	-74	-0-	3	1	853	2	N	-0-					-0-
05	961	N	811	-0-	-150	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	6	1	899	2	N	-0-					-0-
08	806	N	777	-0-	-29	-0-	31	1	746	2	N	-0-					-0-

BEASLEY RANCH "A" WELL #: 7302 RRCID -> 166294 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8682 - 8892

03	1085	N	531	-0-	-554	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	2	1	771	2	N	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	8	1	1211	2	N	-0-					-0-
*08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	45	1	1065	2	N	-0-					-0-

SUDDERTH "B" WELL #: 7202 RRCID -> 166860 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8678 - 9044

03	155	N	96	-0-	-59	-0-	14	1	82	2	N	-0-					-0-
04	150	N	9	-0-	-141	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	17	1	130	2	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	14	1	87	2	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	N	-0-					-0-
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	18	1	90	2	N	-0-					-0-

MCMULLEN "D" WELL #: 1112 RRCID -> 167624 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8699

03	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	2	1	568	2	N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	589	N	459	-0-	-130	-0-	3	1	456	2	N	-0-					-0-
08	589	N	509	-0-	-80	-0-	21	1	488	2	N	-0-					-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 1 RRCID -> 168162 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8864

03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	85	1	1464	3	N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	71	1	1103	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	90	1	1058	3	N	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	96	1	1197	3	N	-0-					-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	100	1	1173	3	N	-0-					-0-
*08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	97	1	1115	3	N	-0-					-0-

MARGARET F. ALFORD "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168533 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 8690 - 8780

03	403	N	272	-0-	-131	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	390	N	50	-0-	-340	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	465	N	56	-0-	-409	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	270	N	29	-0-	-241	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-

ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT WELL #: 8902 RRCID -> 168626 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8682 - 8802

03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	3	1	1012	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	946	-0-	-74	-0-	946	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	968	-0-	-86	-0-	6	1	962	2	N	-0-					-0-
08	961	N	956	-0-	-5	-0-	39	1	917	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BLOODWORTH 11 WELL #: 3 RRCID -> 169476 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8435 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	334	-0-	-472	-0-	18	1	316	3	N	-0-					-0-
04	780	N	402	-0-	-378	-0-	24	1	378	3	N	-0-					-0-
05	806	N	584	-0-	-222	-0-	46	1	538	3	N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	35	1	444	3	N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	36	1	427	3	N	-0-					-0-
08	589	N	451	-0-	-138	-0-	36	1	415	3	N	-0-					-0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 4 RRCID -> 172923 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8537 - 8590

03	496	N	367	-0-	-129	-0-	20	1	347	3	N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	418	3	N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	37	1	432	3	N	-0-					-0-
06	360	N	175	-0-	-185	-0-	13	1	162	3	N	-0-					-0-
07	465	N	295	-0-	-170	-0-	23	1	272	3	N	-0-					-0-
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	40	1	467	3	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 203 RRCID -> 176174 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8387 - 8450

03	651	N	340	-0-	-311	-0-	19	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	331	-0-	-239	-0-	20	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	357	-0-	-294	-0-	28	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	48	1	604	3	Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	44	1	519	3	Y	-0-					-0-
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	39	1	449	3	Y	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 41 WELL #: 1 RRCID -> 177612 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8690 - 8720

03	2511	N	2190	-0-	-321	-0-	120	1	2070	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	2137	-0-	-53	-0-	130	1	2007	3	N	-0-					-0-
05	2480	N	2276	-0-	-204	-0-	178	1	2098	3	N	-0-					-0-
06	2130	N	2116	-0-	-14	-0-	157	1	1959	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	171	1	2017	3	N	-0-					-0-
*08	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	185	1	2132	3	N	-0-					-0-

BROWN/WHITEHEAD 41 WELL #: 2 RRCID -> 177613 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8486 - 8560

03	775	N	599	-0-	-176	-0-	33	1	566	3	N	-0-					-0-
04	690	N	577	-0-	-113	-0-	35	1	542	3	N	-0-					-0-
05	775	N	553	-0-	-222	-0-	43	1	510	3	N	-0-					-0-
06	570	N	506	-0-	-64	-0-	37	1	469	3	N	-0-					-0-
07	589	N	539	-0-	-50	-0-	42	1	497	3	N	-0-					-0-
08	558	N	518	-0-	-40	-0-	41	1	477	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH, L.M. WELL #: 602 RRCID -> 191021 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7471 - 8724

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ER "3" WELL #: 1 RRCID -> 193965 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
JOHANSEN, MARJORY R. WELL #: 102 RRCID -> 224427 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8640 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	762	-0-	-137	-0-	762	2			Y	-0-					-0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224444 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

THORP 19 WELL #: 1 RRCID -> 224683 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8870 - 8986

03	899	N	798	-0-	-101	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	802	-0-	-97	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	559	-0-	-221	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	696	-0-	-110	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	719	-0-	-87	-0-	719	2			Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227822 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228901 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 3 RRCID -> 229245 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 230396 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRISS BROS. RANCH "L" 147 WELL #: 3 RRCID -> 231392 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8738 - 9048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
05	961 N	846	-0-	-115	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
*08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-

NOBLES RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 234096 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. "D" WELL #: 4 RRCID -> 234382 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8904 - 9290

03	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
05	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
08	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 3 RRCID -> 234618 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS BROS. RANCH "K" 126 WELL #: 2 RRCID -> 235804 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 8692 - 9246

03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
07	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 304 RRCID -> 236355 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORP WELL #: 3002 RRCID -> 236545 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9210 - 9764

03	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
08	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN, JACK W. A. WELL #: 6 RRCID -> 237469 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROS. RANCH A 118 WELL #: 2 RRCID -> 238089 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 4 RRCID -> 238923 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 9264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
04	240 N	123	-0-	-117	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
05	279 N	181	-0-	-98	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
06	300 N	188	-0-	-112	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
*08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 3 RRCID -> 239561 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 4 RRCID -> 240965 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 241966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 6792 - 9096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN RANCH A-139 WELL #: 2 RRCID -> 243669 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6958 - 9354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORRISS BROS. RANCH "M" 148 WELL #: 2 RRCID -> 243878 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6838 - 9400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 7 RRCID -> 243951 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6928 - 8970

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. RANCH H 102 WELL #: 2 RRCID -> 243976 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEASLEY RANCH A WELL #: 7303 RRCID -> 243983 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. C3 WELL #: 2 RRCID -> 244185 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6620 - 9216

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 7 RRCID -> 244195 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6944 - 8695

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 8 RRCID -> 244198 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6870 - 8882

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN, JACK "D" WELL #: 3 RRCID -> 244206 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7058 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 3 RRCID -> 244234 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 4 RRCID -> 244240 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25687			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 4 RRCID -> 244426 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7002 - 9144

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 2 RRCID -> 245814 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8918 - 9600

03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	Y	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	Y	-0-			-0-

MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245870 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 3 RRCID -> 246231 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN, JACK W. A. WELL #: 4 RRCID -> 246734 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6870 - 8920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 5 RRCID -> 246740 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN, JACK W.A. WELL #: 5 RRCID -> 246742 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6906 - 8808

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN RANCH B-146 WELL #: 2 RRCID -> 248947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7042 - 8976

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD 6 WELL #: 6 RRCID -> 252578 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE-INGHAM (LEONARD) 96938 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
WHITE, RUTH "C" WELL #: 1 RRCID -> 095109 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 4820 - 4850

03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			20
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

WHITE-INGHAM (LEONARD) //CONT.// 96938 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
INGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 095950 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 4932 - 4985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					41
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					41
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					41

WHITWORTH RANCH (CROSSCUT) 97151 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL 618480
WHITWORTH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180553 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1807 - 1811

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

WHITWORTH "B" WELL #: 3 RRCID -> 188947 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1785 - 1787

03	DLQ	G-10	4	-0-	4	B	12	3	2	1	9	Y	1				76
04	DLQ	G-10	2	-0-	2	B	14	1	2	1	9	Y	1				77
05	DLQ	G-10	2	-0-	2	B	16	1	2	1	9	Y	1				78
06	DLQ	G-10	2	-0-	2	B	18	1	2	1	9	Y	1				79
*07	19	N	1	-0-	-18	B	-0-	1	2			Y	-0-				79
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	B	-0-					Y	NO RPT				79

WHITWORTH "B" WELL #: 2 RRCID -> 203773 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1827 - 1833

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200
WINDHAM, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 019386 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 12456 PERF.10861 - 11283

03	2914	X	2872	-0-	-42	-0-	2870	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3116	3	3	4	Y	-0-					-0-
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3181	3	2	4	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2775	-0-	-15	-0-	2774	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2566	-0-	-658	-0-	2565	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2508	-0-	-716	-0-	2501	3	7	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH WELL #: 12 U RRCID -> 031108 COMPL. DATE 07/20/1963 TOTAL DEPTH 12310 PERF. N/A

03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1492	3	39	9	Y	35	34	0			8
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1341	3	30	9	Y	27	26	0			9
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1434	3	26	9	Y	24	23	0			10
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1441	3	26	9	Y	24	28	0			6
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1445	3	18	9	Y	16	20	0			2
08	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1250	3	12	9	Y	11	9	0			4

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

MCELROY RANCH 129 WELL #: 8 RRCID -> 034335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12481 PERF.10775 - 11270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	354	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	358	3	2	4	Y	-0-					-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	340	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	282	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	310 N	265	-0-	-45	-0-	260	3	5	4	Y	-0-					-0-
08	310 N	245	-0-	-65	-0-	243	3	2	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 2 U RRCID -> 035664 COMPL. DATE 02/15/1965 TOTAL DEPTH 12575 PERF.10676 - 0

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINDHAM, R.S. WELL #: 1 U RRCID -> 036200 COMPL. DATE 07/12/1951 TOTAL DEPTH 12473 PERF.10464 - 11230

03	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2854	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2909	3	3	4	Y	-0-					-0-
05	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2952	3	2	4	Y	-0-					-0-
06	2760 X	2573	-0-	-187	-0-	2572	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	3007 X	2337	-0-	-670	-0-	2336	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	3007 X	2440	-0-	-567	-0-	2433	3	7	4	Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 128 WELL #: 21 RRCID -> 041495 COMPL. DATE 03/27/1967 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10900 - 11330

03	2728 X	2685	-0-	-43	-0-	2683	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2753	3	3	4	Y	-0-					-0-
05	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2853	3	2	4	Y	-0-					-0-
06	2610 N	2528	-0-	-82	-0-	2527	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	2790 N	2305	-0-	-485	-0-	2304	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	2790 N	2405	-0-	-385	-0-	2399	3	6	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 21 U RRCID -> 041562 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12245 PERF.10430 - 11310

03	3596 X	3526	-0-	-70	-0-	3524	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3602	3	23	4	Y	-0-					-0-
05	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3547	3	14	4	Y	-0-					-0-
06	3420 X	2951	-0-	-469	-0-	2937	3	14	4	Y	-0-					-0-
07	3255 X	2733	-0-	-522	-0-	2682	3	51	4	Y	-0-					-0-
08	3255 X	2524	-0-	-731	-0-	2504	3	20	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 11 RRCID -> 041563 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10777 - 11410

03	1922 N	1850	-0-	-72	-0-	1849	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	1800 N	1732	-0-	-68	-0-	1730	3	2	4	Y	-0-					-0-
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1823	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2878	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	3032	3	2	4	Y	-0-					-0-
*08	3100 N	3186	-0-	86	86	3177	3	9	4	Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 11 RRCID -> 041564 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 12395 PERF. 0 - 11269

03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1062	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1106	3	7	4	Y	-0-					-0-
05	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1116	3	5	4	Y	-0-					-0-
06	1020 N	946	-0-	-74	-0-	941	3	5	4	Y	-0-					-0-
07	1023 N	928	-0-	-95	-0-	911	3	17	4	Y	-0-					-0-
08	1023 N	858	-0-	-165	-0-	851	3	7	4	Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

MCELROY-RANCH CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10717 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			Y	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
*08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. D WELL #: 1 RRCID -> 044780 COMPL. DATE 09/23/1968 TOTAL DEPTH 11617 PERF. N/A

03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	358	3	2	4	Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	282	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	260	3	5	4	Y	-0-					-0-
08	310	N	245	-0-	-65	-0-	243	3	2	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 5 RRCID -> 154423 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10651 - 11325

03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4055	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3676	3	24	4	Y	-0-					-0-
05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3713	3	15	4	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3106	-0-	-494	-0-	3091	3	15	4	Y	-0-					-0-
07	3565	X	2866	-0-	-699	-0-	2813	3	53	4	Y	-0-					-0-
08	3565	X	2647	-0-	-918	-0-	2626	3	21	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 1 RRCID -> 155364 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10589 - 11300

03	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6533	3	3	4	Y	-0-					-0-
04	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6589	3	43	4	Y	-0-					-0-
05	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6112	3	25	4	Y	-0-					-0-
06	5550	X	5124	-0-	-426	-0-	5099	3	25	4	Y	-0-					-0-
07	5735	X	4803	-0-	-932	-0-	4714	3	89	4	Y	-0-					-0-
08	5735	X	4437	-0-	-1298	-0-	4401	3	36	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH WELL #: 10 RRCID -> 155720 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 12498 PERF.10744 - 11409

03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	3			Y	-0-					-0-
04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			Y	-0-					-0-
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			Y	-0-					-0-
07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			Y	-0-					-0-
*08	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 22 RRCID -> 161206 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10890 - 11040

03	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2640	3	1	4	Y	8	9	0			2
							9	9									
04	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2707	3	18	4	Y	-0-	2	0			-0-
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1893	3	8	4	Y	-0-					-0-
06	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
07	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
08	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

MCELROY RANCH CO. 130 WELL #: 22 RRCID -> 162657 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 12336 PERF.10645 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1204	3	39	9	Y	35	34	0			8
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1122	3	30	9	Y	27	26	0			9
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1184	3	26	9	Y	24	23	0			10
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1250	3	26	9	Y	24	28	0			6
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1264	3	18	9	Y	16	20	0			2
*08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1093	3	12	9	Y	11	9	0			4

MCELROY RANCH CO. 130 WELL #: 12 RRCID -> 163251 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11190 - 11545

03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-
*08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH WELL #: 11 RRCID -> 164469 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10814 - 11480

03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			Y	-0-					-0-
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1406	-0-	-237	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 12 RRCID -> 165339 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10915 - 11564

03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1286	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1466	3	10	4	Y	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1363	3	6	4	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1141	-0-	-89	-0-	1135	3	6	4	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	1068	3	20	4	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1005	-0-	-266	-0-	997	3	8	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 12 RRCID -> 165779 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 12408 PERF.10660 - 11575

03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4154	3	3	4	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3783	-0-	-207	-0-	3779	3	4	4	Y	-0-					-0-
05	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4420	3	3	4	Y	22	15	0			7
							24	9									
06	4020	X	3923	-0-	-97	-0-	3897	3	1	4	Y	23	23	0			7
							25	9									
07	4154	X	3421	-0-	-733	-0-	3398	3	2	4	Y	19	22	0			4
							21	9									
08	4433	X	3543	-0-	-890	-0-	3515	3	9	4	Y	17	16	0			5
							19	9									

MCELROY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 175524 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10938 - 11610

03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	626	-0-	-118	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	60	-0-	-660	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	45	-0-	-699	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	39	-0-	-581	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH 129 WELL #: 14 RRCID -> 177358 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10665 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3215	-0-	115	115	3214	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3336	-0-	336	451	3314	3	22	4	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3167	-0-	67	518	3154	3	13	4	Y	-0-					-0-
06	3165	X	2647	-0-	-518	-0-	2634	3	13	4	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2521	-0-	-424	-0-	2474	3	47	4	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2329	-0-	-616	-0-	2310	3	19	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 25H RRCID -> 177946 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10690 - 12872

03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4013	3	2	4	Y	23	18	0			6
							25	9									
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4072	3	26	4	Y	23	24	0			5
							25	9									
05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3931	3	16	4	Y	25	22	0			8
							28	9									
06	3510	X	3374	-0-	-136	-0-	3334	3	16	4	Y	22	23	0			7
							24	9									
07	3720	X	3152	-0-	-568	-0-	3073	3	58	4	Y	19	22	0			4
							21	9									
08	3720	X	2911	-0-	-809	-0-	2869	3	23	4	Y	17	16	0			5
							19	9									

WINDHAM, R. S. WELL #: 7 RRCID -> 178372 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10750 - 11150

03	2697	X	2500	-0-	-197	-0-	2498	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	2610	X	2005	-0-	-605	-0-	2003	3	2	4	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2125	-0-	-572	-0-	2124	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	2430	X	1923	-0-	-507	-0-	1922	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	2511	X	1721	-0-	-790	-0-	1720	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	2511	X	1796	-0-	-715	-0-	1791	3	5	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. "130" WELL #: 11 RRCID -> 179272 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11150 - 11557

03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			Y	-0-					-0-
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			Y	-0-					-0-
06	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			Y	-0-					-0-
07	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			Y	-0-					-0-
*08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. D WELL #: 2 RRCID -> 191069 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10882 - 11450

03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1748	3	1	4	Y	-0-	2	0			-0-
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1798	3	12	4	Y	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1678	3	7	4	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1418	-0-	-232	-0-	1411	3	7	4	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1327	-0-	-254	-0-	1302	3	25	4	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	1216	3	10	4	Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 22 RRCID -> 191070 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11763 PERF.10747 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3144	3	1	4	Y	38	32	0			10
							42	9									
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3244	3	21	4	Y	33	36	0			7
							36	9									
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3170	3	13	4	Y	25	24	0			8
							28	9									
06	3000	X	2731	-0-	-269	-0-	2694	3	13	4	Y	22	23	0			7
							24	9									
07	2945	X	2595	-0-	-350	-0-	2526	3	48	4	Y	19	22	0			4
							21	9									
08	2945	X	2396	-0-	-549	-0-	2358	3	19	4	Y	17	16	0			5
							19	9									

MCELROY RANCH 117 WELL #: 18 RRCID -> 191761 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10930 - 11508

03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1194	3	8	4	Y	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1152	3	5	4	Y	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	984	3	5	4	Y	-0-					-0-
07	1085	N	928	-0-	-157	-0-	911	3	17	4	Y	-0-					-0-
08	1085	N	858	-0-	-227	-0-	851	3	7	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH "A" 135 WELL #: 5 RRCID -> 192479 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10950 - 11650

03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1873	3	39	9	Y	35	34	0			8
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1815	3	30	9	Y	27	26	0			9
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1882	3	26	9	Y	24	23	0			10
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1787	3	26	9	Y	24	28	0			6
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1806	3	18	9	Y	16	20	0			2
08	1798	N	1574	-0-	-224	-0-	1562	3	12	9	Y	11	9	0			4

WINDHAM, R.S. "101" WELL #: 3 RRCID -> 192603 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10900 - 11507

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO.-F- WELL #: 4 RRCID -> 192604 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10910 - 11678

03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	702	-0-	-108	-0-	702	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	652	-0-	-158	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 22 RRCID -> 194502 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10934 - 11627

03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1208	3	39	9	Y	35	34	0			8
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1149	3	30	9	Y	27	26	0			9
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1197	3	26	9	Y	24	23	0			10
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1208	3	26	9	Y	24	28	0			6
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1219	3	18	9	Y	16	20	0			2
*08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1054	3	12	9	Y	11	9	0			4

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINDHAM, R.S. "101" WELL #: 4 RRCID -> 195797 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10898 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1092	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	3	7	4	Y	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1113	3	5	4	Y	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	948	3	5	4	Y	-0-					-0-
07	1023	N	902	-0-	-121	-0-	885	3	17	4	Y	-0-					-0-
08	1023	N	834	-0-	-189	-0-	827	3	7	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 17 RRCID -> 198165 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10900 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1408	3	39	9	Y	35	34	0			8
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1248	3	30	9	Y	27	26	0			9
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1296	3	36	9	Y	33	28	0			14
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1349	3	26	9	Y	24	32	0			6
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1355	3	18	9	Y	16	20	0			2
*08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1172	3	12	9	Y	11	9	0			4

MCELROY RANCH 117 WELL #: 20 RRCID -> 198575 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11057 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	3	1	4	Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	130	3	2	4	Y	-0-					-0-
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	122	3	1	4	Y	-0-					-0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 6 RRCID -> 200727 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11035 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	185	-0-	-145	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 132 WELL #: 1 RRCID -> 204207 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11259 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
*08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 21 RRCID -> 205231 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10972 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			Y	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
*08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			Y	-0-					-0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 9 RRCID -> 205918 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 11873 PERF.11028 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

MCELROY RANCH "129" WELL #: 26 RRCID -> 206078 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10660 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1458	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1540	3	10	4	Y	-0-					-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1490	3	6	4	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1276	-0-	-134	-0-	1270	3	6	4	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1194	-0-	-201	-0-	1172	3	22	4	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1103	-0-	-292	-0-	1094	3	9	4	Y	-0-					-0-

ROSS, R L. 116 WELL #: 10 RRCID -> 207775 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11002 - 11702

03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 3 RRCID -> 207778 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11020 - 11540

03	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	783	-0-	-117	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	690	-0-	-116	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	527	-0-	-373	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	3			Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 128 WELL #: 22 RRCID -> 208801 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10865 - 11639

03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1626	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1514	3	2	4	Y	-0-					-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1656	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1516	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1428	3	1	4	Y	-0-					-0-
*08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1487	3	4	4	Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 128 WELL #: 23 RRCID -> 210724 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11122 - 11778

03	2790	X	2627	-0-	-163	-0-	2625	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	2640	X	2519	-0-	-121	-0-	2516	3	3	4	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2635	-0-	-93	-0-	2633	3	2	4	Y	-0-					-0-
06	2580	X	2384	-0-	-196	-0-	2383	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	2635	X	2207	-0-	-428	-0-	2206	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2304	-0-	-331	-0-	2298	3	6	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. -F- WELL #: 2 RRCID -> 234077 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10822 - 11706

03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			Y	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
*08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. -F- WELL #: 3 RRCID -> 234103 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10906 - 11771

03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
*08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROSS, R. L. 116 WELL #: 11 RRCID -> 234107 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10992 - 11669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 4 RRCID -> 234111 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11324 - 11611

03	341 N	212	-0-	-129	-0-	211	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	330 N	93	-0-	-237	-0-	91	3	2	4	Y	-0-					-0-
05	279 N	53	-0-	-226	-0-	52	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	210 N	44	-0-	-166	-0-	43	3	1	4	Y	-0-					-0-
07	93 N	31	-0-	-62	-0-	30	3	1	4	Y	-0-					-0-
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	29	3	1	4	Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 25 RRCID -> 234113 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10838 - 11440

03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1467	3	1	4	Y	29	24	0			8
						32	9									
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1432	3	9	4	Y	23	26	0			5
						25	9									
05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1392	3	6	4	Y	-0-	5	0			-0-
06	1230 N	1160	-0-	-70	-0-	1154	3	6	4	Y	-0-					-0-
07	1271 N	1062	-0-	-209	-0-	1042	3	20	4	Y	-0-					-0-
08	1271 N	981	-0-	-290	-0-	973	3	8	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. -L- WELL #: 2 RRCID -> 234159 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 12789 PERF.10945 - 11583

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH 117 WELL #: 15 RRCID -> 234196 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10934 - 11330

03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1509	3	1	4	Y	57	49	0			15
						63	9									
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1478	3	10	4	Y	46	51	0			10
						51	9									
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1379	3	6	4	Y	49	43	0			16
						54	9									
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1270	3	6	4	Y	45	46	0			15
						50	9									
07	1364 N	1189	-0-	-175	-0-	1128	3	21	4	Y	36	43	0			8
						40	9									
08	1364 N	1140	-0-	-224	-0-	1094	3	9	4	Y	34	32	0			10
						37	9									

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 24 RRCID -> 234201 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10835 - 12582

03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1030	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1039	3	7	4	Y	-0-					-0-
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1037	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	900 N	864	-0-	-36	-0-	860	3	4	4	Y	-0-					-0-
07	961 N	796	-0-	-165	-0-	781	3	15	4	Y	-0-					-0-
08	961 N	735	-0-	-226	-0-	729	3	6	4	Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH CO. D WELL #: 3 RRCID -> 234206 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10762 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1090	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1092	3	7	4	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1019	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	897	3	4	4	Y	-0-					-0-
07	961	N	875	-0-	-86	-0-	859	3	16	4	Y	-0-					-0-
08	961	N	809	-0-	-152	-0-	802	3	7	4	Y	-0-					-0-

WINDHAM, R. S. "101" WELL #: 2 RRCID -> 234211 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10803 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2781	3	1	4	Y	57	49	0			15
							63	9									
04	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2894	3	19	4	Y	46	51	0			10
							51	9									
05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2754	3	11	4	Y	49	43	0			16
							54	9									
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2325	3	11	4	Y	45	46	0			15
							50	9									
07	2542	N	2271	-0-	-271	-0-	2188	3	41	4	Y	38	44	0			9
							42	9									
08	2542	N	2095	-0-	-447	-0-	2042	3	17	4	Y	33	32	0			10
							36	9									

MCELROY RANCH 134 WELL #: 1 RRCID -> 242967 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 12226 PERF.11196 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
*08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					-0-

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MCELROY RANCH CO 117 WELL #: 26H RRCID -> 241468 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11373 PERF.11610 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCELROY RANCH CO. WELL #: 25H RRCID -> 243751 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11420 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					1
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					1
*07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

REIN PUSHER OPERATING LLC 700148
ARCO - MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 216570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11654 PERF.10850 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 042052 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 11469 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1471	3	20	9	N	18					91
04	1350 N	1336	-0-	-14	-0-	1310	3	26	9	N	24					115
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1339	3	34	9	N	31	89	1			57
06	1440 N	1364	-0-	-76	-0-	1344	3	20	9	N	18					75
*07	1395 N	1328	-0-	-67	-0-	1324	3	4	9	N	4					79
08	1364 N	1279	-0-	-85	-0-	1279	3			N	-0-					79

MCELROY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 050856 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH 11760 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

MCELROY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 187392 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11347 - 11892

03	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					201
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					201
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					201
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					201
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					201
08	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					201

XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 14 L RRCID -> 036198 COMPL. DATE 09/16/1964 TOTAL DEPTH 12375 PERF.10845 - 11435

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 13 U RRCID -> 042385 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF.10545 - 11333

03	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			Y	-0-					-0-
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			Y	-0-					-0-
05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			Y	-0-					-0-
06	2430 N	1551	-0-	-879	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
07	2046 N	1671	-0-	-375	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
08	1922 N	1853	-0-	-69	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. #129 WELL #: 24 U RRCID -> 042386 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10678 - 11240

03	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
04	1350 N	1271	-0-	-79	-0-	1271	3			Y	-0-					-0-
05	961 N	948	-0-	-13	-0-	948	3			Y	-0-					-0-
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
07	1302 N	1251	-0-	-51	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
*08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 23 RRCID -> 091800 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 12868 PERF.10738 - 11604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 24A RRCID -> 149594 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 13006 PERF.10876 - 11047

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCELROY RANCH CO. #119 WELL #: 14 RRCID -> 154424 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11170 - 11528

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCELROY RANCH CO #129 WELL #: 13 RRCID -> 155718 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10610 - 11449

03	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	6108	3	66	9	Y	60					97
04	5940 X	5269	-0-	-671	-0-	5225	3	44	9	Y	40					137
05	6138 X	5393	-0-	-745	-0-	5357	3	36	9	Y	33					170
06	5940 X	5083	-0-	-857	-0-	5041	3	42	9	Y	38	162	1			46
07	6169 X	4540	-0-	-1629	-0-	4492	3	48	9	Y	44					90
08	6169 X	5685	-0-	-484	-0-	5655	3	30	9	Y	27					117

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 14 RRCID -> 157206 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10761 - 11392

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO 129 WELL #: 23 RRCID -> 161840 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF. 9310 - 10976

03	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	7785	3	32	9	Y	29					42
04	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7373	3	32	9	Y	29					71
05	7564 X	7529	-0-	-35	-0-	7478	3	51	9	Y	46					117
06	7560 X	7027	-0-	-533	-0-	7007	3	20	9	Y	18	112	1			23
07	7812 X	2721	-0-	-5091	-0-	2701	3	20	9	Y	18					41
08	7812 X	5484	-0-	-2328	-0-	5455	3	29	9	Y	26					67

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 23 RRCID -> 165218 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12216 PERF.10902 - 11374

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WINDHAM, R. S. 118 WELL #: 26H RRCID -> 226024 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11365 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	5504	-0-	-45	-0-	5336	3	25	4	Y	130	139	0			10
							143	9									
04	5370	X	5067	-0-	-303	-0-	4891	3	176	9	Y	160	153	0			17
05	5301	X	5122	-0-	-179	-0-	4977	3	145	9	Y	132	135	0			14
06	5340	X	4804	-0-	-536	-0-	4693	3	111	9	Y	101	106	0			9
07	5456	X	3295	-0-	-2161	-0-	3184	3	111	9	Y	101	99	0			11
08	5456	X	5007	-0-	-449	-0-	4798	3	12	4	Y	179	173	0			17
							197	9									

MCELROY 131 WELL #: 1H RRCID -> 233627 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12915 - 13230

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINDHAM, R.S. WELL #: 27H RRCID -> 240773 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11480 - 12853

03	T. A.		85	-0-	85	1481	69	3	1	4	Y	14	12	0	4	8	1
							15	9									
04	1858	X	377	-0-	-1481	-0-	293	3	84	9	Y	76	69	0			8
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	216	3	121	9	Y	110	106	0			12
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	231	3	94	9	Y	85	89	0			8
07	T. A.		263	-0-	263	263	145	3	118	9	Y	107	103	0			12
08	T. A.		69	-0-	69	332	2	3	67	9	Y	61	59	0	9	8	5

MCELROY RANCH CO. 131 WELL #: 2H RRCID -> 241961 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11500 - 12953

03	961	N	900	-0-	-61	-0-	832	3	68	9	Y	62	80	0			62
04	900	N	850	-0-	-50	-0-	825	3	25	9	Y	23	48	0			37
05	837	N	774	-0-	-63	-0-	763	3	11	9	Y	10					47
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	839	3	132	9	Y	120	16	0			151
07	837	N	767	-0-	-70	-0-	752	3	15	9	Y	14	13	0			152
*08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	817	3	172	9	Y	156	112	0			196

MCELROY RANCH CO. WELL #: 15H RRCID -> 242352 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11420 - 12900

03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2927	3	16	4	Y	-0-					-0-
04	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			Y	-0-					-0-
05	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-
06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			Y	-0-					-0-
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2761	-0-	-184	-0-	2742	3	19	4	Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. WELL #: 23 RRCID -> 244442 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11012 - 11576

03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1402	3	53	9	Y	48	2	0			48
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1396	3	87	9	Y	79	37	0			90
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1140	3	36	9	Y	33					123
06	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	1151	3			Y	-0-	41	0			82
07	1519	N	797	-0-	-722	-0-	797	3			Y	-0-	7	0			75
08	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	1114	3			Y	-0-	55	0			20

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY RANCH CO. 132 WELL #: 50H RRCID -> 246017 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11720 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			Y	-0-	15	0			-0-
04	690	N	496	-0-	-194	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	349	-0-	-101	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	341	-0-	-186	-0-	341	3			Y	-0-					-0-
08	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			Y	-0-					-0-

MCELROY RANCH CO. WELL #: 35H RRCID -> 247181 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11610 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	3944	3	121	9	Y	110	50	0			110
04	3630	X	2905	-0-	-725	-0-	2873	3	32	9	Y	29	84	0			55
05	3720	X	1644	-0-	-2076	-0-	1631	3	13	9	Y	12					67
06	3930	X	664	-0-	-3266	-0-	664	3			Y	-0-	22	0			45
07	4061	X	2973	-0-	-1088	-0-	2973	3			Y	-0-	4	0			41
*08	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			Y	-0-	30	0			11

MCELROY RANCH CO. WELL #: 60H RRCID -> 250817 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 11352 PERF.11824 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1763	3	7	4	Y	119	124	0			9
							131	9									
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1490	3	98	9	Y	89	88	0			10
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1532	3	106	9	Y	96	96	0			10
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1666	3	69	9	Y	63	67	0			6
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1676	3	58	9	Y	53	53	0			6
*08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1572	3	5	4	Y	114	109	0			11
							125	9									

MCELROY RANCH CO. WELL #: 34H RRCID -> 252065 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11350 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1492	3	67	9	Y	61	169	0			60
04	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1477	3	57	9	Y	52	46	0			66
05	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1622	3	24	9	Y	22					88
06	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1698	3	163	9	Y	148	29	0			207
07	1860	X	1614	-0-	-246	-0-	1582	3	32	9	Y	29	18	0			218
08	1643	X	290	-0-	-1353	-0-	68	3	222	9	Y	202	161	0			259

MCELROY RANCH 117 WELL #: 14H RRCID -> 288964 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 12391 PERF.11950 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	1119	3	2	9	N	2					2
07	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1094	3	7	9	N	6					8
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1094	3	4	9	N	4					12

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN) 97834 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION 027200
ROSS, R.L. 116 WELL #: 8 RRCID -> 214867 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9851 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 97834 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH -E- WELL #: 6 RRCID -> 280387 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9713 - 10060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1414 R	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
04	1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					-0-
05	1417 R	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					-0-
06	1352 R	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
07	1355 R	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
*08	1172 R	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			Y	-0-					-0-

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
MOLONEY WELL #: 1 RRCID -> 084994 COMPL. DATE 12/15/1975 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9876 - 9883

03	310 #	22	-0-	-288	-0-	22	3			N	-0-					262
04	669 R	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					262
05	887 R	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					262
06	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-	83	7			179
07	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					179
*08	831 R	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					61

XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 14 U RRCID -> 148148 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 12375 PERF. 9534 - 11435

03	4371 #	4276	-0-	-95	-0-	4251	3	25	9	Y	23					205
04	4140 #	4097	-0-	-43	-0-	4072	3	25	9	Y	23	179	1			49
05	4135 R	4135	-0-	-0-	-0-	4106	3	29	9	Y	26					75
06	4140 #	3870	-0-	-270	-0-	3853	3	17	9	Y	15					90
07	4278 #	3760	-0-	-518	-0-	3742	3	18	9	Y	16					106
08	4278 #	3987	-0-	-291	-0-	3964	3	23	9	Y	21					127

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 14 RRCID -> 250152 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9534 - 11262

03	5879 R	5879	-0-	-0-	-0-	5823	3	56	9	N	51					126
04	5130 #	5082	-0-	-48	-0-	5041	3	41	9	N	37					163
05	5073 R	5073	-0-	-0-	-0-	5043	3	30	9	N	27					190
06	5700 #	4679	-0-	-1021	-0-	4665	3	14	9	N	13					203
07	5890 #	4006	-0-	-1884	-0-	3983	3	23	9	N	21					224
08	5890 #	4986	-0-	-904	-0-	4949	3	37	9	N	34	174	1			84

MCELROY RANCH WELL #: 24A RRCID -> 250156 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 9418 - 11056

03	4092 #	3617	-0-	-475	-0-	3562	3	55	9	N	50					56
04	3717 R	3717	-0-	-0-	-0-	3688	3	29	9	N	26					82
05	3609 R	3609	-0-	-0-	-0-	3594	3	15	9	N	14					96
06	3629 R	3629	-0-	-0-	-0-	3623	3	6	9	N	5	92	1			9
07	3844 #	2952	-0-	-892	-0-	2945	3	7	9	N	6					15
08	3844 #	3644	-0-	-200	-0-	3637	3	7	9	N	6					21

WINGATE, NW. (ODOM) 98005 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MIKESKA WELL #: 1 L RRCID -> 091471 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5223 - 5231

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINTERS (CADDO LIME) 98182 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS 953631
JENNINGS, T. P. WELL #: 2 RRCID -> 019389 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4452 - 4457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINTERS, SW. (GRAY) 98189 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
HARBER, GRACE T. WELL #: 1 RRCID -> 019395 COMPL. DATE 10/31/1956 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4470 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
*05	DELQ PR		1508	-0-	1508	1508	1508	2			N	-0-					-0-
06	2989	N	1481	-0-	-1508	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
*07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORLD, EAST (STRAWN) 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 4 RRCID -> 201740 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8107 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 6 RRCID -> 201741 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8080 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 7 RRCID -> 201743 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8082 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 9 RRCID -> 204515 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8096 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WORLD, EAST (STRAWN) //CONT.// 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 205815 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6261	3	44	9	N	40					410
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			N	-0-					410
05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			N	-0-					410
06	2670	X	1739	-0-	-931	-0-	1739	3			N	-0-					410
07	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	3			N	-0-					410
*08	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	5207	3			N	-0-					410

OXY USA INC. 630591
RANCH HAND "8" 4 WELL #: 4 RRCID -> 219244 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8082 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	176	-0-	-351	-0-	176	2			Y	-0-					195
04	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	2			Y	-0-					195
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					195
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					195
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	649	2	215	9	Y	195					-0-
*08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	537	2	318	9	Y	289	189	1			100

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 10 RRCID -> 219246 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8058 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 11 RRCID -> 226900 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8024 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
04	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2052	-0-	-118	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1785	-0-	-292	-0-	1785	2			N	-0-					-0-

WYATT 99023 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
O'RYAN OIL AND GAS 617042
TODD, J. S., A R/A A WELL #: 4 RRCID -> 276505 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 1285 PERF. 1167 - 1285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYATT (ELLENBURGER, UPPER) 99023 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 019400 COMPL. DATE 11/18/1953 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6957 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					27
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					27
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					27
*07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					27
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					27

X.B.C. (FUSSELMAN) 99126 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
CRUMLEY, FREDA WELL #: 1H RRCID -> 244422 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11649 PERF.12266 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	124	1	3946	3	N	57	188	1			89
							63	9									
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	120	1	3568	3	N	36					125
							40	9									
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	124	1	3567	3	N	25					150
							28	9									
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	120	1	3322	3	N	25					175
							28	9									
07	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	124	1	3032	3	N	32					207
							35	9									
*08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	124	1	3279	3	N	25					232
							28	9									

XTO ENERGY INC. 945936
PEMBROOK, RALPH -F- WELL #: 2 RRCID -> 034333 COMPL. DATE 09/20/1964 TOTAL DEPTH 11639 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAN-ZAN (MID. CANYON) 99658 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
CLEAR WATER INC. 159643
PERUNA WELL #: 1 RRCID -> 138618 COMPL. DATE 01/26/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5931 - 5949

03	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	1066	3	28	9	N	25					200
04	1351	R	1351	-0-	-0-	-0-	1301	3	50	9	N	45					245
05	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	28					273
06	1080	R	1080	-0-	-0-	-0-	1059	3	21	9	N	19	170	1			122
*07	1317	R	1317	-0-	-0-	-0-	1277	3	40	9	N	36					158
*08	1294	R	1294	-0-	-0-	-0-	1249	3	45	9	N	41					199

COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
BROOKS '11 ' WELL #: 2 RRCID -> 277656 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6159 - 6193

03	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					89
04	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					89
05	525	R	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					89
06	723	R	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					89
*07	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					89
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					89

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BROOKS WELL #: RRCID -> 276527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1167 - 1285

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAN-ZAN (MID. CANYON) //CONT.// 99658 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
TXP, INCORPORATED 875395
HARRIS WELL #: 6 RRCID -> 276314 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5896 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	#	6041	-0-	-1709	-0-	5971	2	70	9	N	64	48	1	14	8	64
04	7500	#	6149	-0-	-1351	-0-	6040	2	109	9	N	99	74	1	21	8	68
05	7750	#	6538	-0-	-1212	-0-	6474	2	64	9	N	58	47	1	7	8	72
06	7500	#	5927	-0-	-1573	-0-	5879	2	48	9	N	44	24	1	4	8	88
07	6355	#	6266	-0-	-89	-0-	6264	2	2	9	N	2	2	8			88
08	6541	#	6370	-0-	-171	-0-	6330	2	40	9	N	36	23	1	1	8	100